
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 PRECEDING
 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		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3645 - 3664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599									
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8301 - 8362	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347		PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE			
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE				058908						
		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906						
ODDIE FIELDS				WELL #:	1	RRCID -> 292309	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10954 - 10962	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIPDP II, LLC				100467						
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598 - 10709	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY A 460				WELL #:	2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

POWELL GROUP				WELL #:	1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF.11486 - 11503	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BULL OPERATING, LLC				106449						
FOSTER "C"				WELL #:	3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290 - 11300	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK									
CARR RESOURCES, INC.				135180												
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		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-

PIRTLAW		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		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-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		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-

BP AMERICA A-62		WELL #:		1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588 - 8762								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		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-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:		15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DENBURY ONSHORE, LLC		WELL #:		15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347 - 4352								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	- 10494		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94			N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT		-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489							
COULTER, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	- 10511		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508							
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	- 14328		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 236		RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	- 10848							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF.11844	- 11852							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

KGFCU (1B)		WELL #: 5404 D		RRCID -> 189751	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2862	- 2866							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482	- 8488							
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134		RRCID -> 242383	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 10785	PERF. 8776	- 8792							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A	
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-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844	
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-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450	
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-

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897	
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654 <td>COMPL. DATE</td> <td>08/21/2006 <td>TOTAL DEPTH</td> <td>16000 <td>PERF.14556 - 15897 </td></td></td>	COMPL. DATE	08/21/2006 <td>TOTAL DEPTH</td> <td>16000 <td>PERF.14556 - 15897 </td></td>	TOTAL DEPTH	16000 <td>PERF.14556 - 15897 </td>	PERF.14556 - 15897	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON			
JOY RESOURCES, INC.				447952						
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	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-

J3 OPERATING LLC				448256						
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244 - 10252		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KD ENERGY, LLC				452996						
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A		
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-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS				
MILESTONE OPERATING, INC.			567103							
QUAIL UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8846	-	8847
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025	-	8027
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

NECHES TRANSPORT INC.			601854							
BP "B"		WELL #:	1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

HICKORY CREEK		WELL #:	1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032	-	10042
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-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//	601854								
KYSER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313								
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125								
BRIARCOVE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	208180	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2023 - WELL PLUGGED 12/14/23											

POCO LLC			668802								
HBR RUBEL		WELL #:	1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
STAFFORD, JOE W. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120 - 9126
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND											
		WELL #:	1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	180815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 11055	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.14396 - 14473	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	294857	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	15938	PERF. N/A	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 2960 - 3952	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUST OIL CORP.		WELL #:		4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152											
SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:	16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277											
HERRIN				WELL #:	1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMALL, R.P. CORP.				789221											
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	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-

HOSS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303											
NELSON TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID -> 294997	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 6864	-	6866	
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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	8057	-0-	8057	7914 3	143 9	N	130		130
12		SHUT IN	15997	-0-	15997	24054	15648 3	N	317		447
01		SHUT IN	10393	-0-	10393	34447	10158 3	N	214	359 1	302
02		SHUT-IN	1590	-0-	1590	36037	1503 3	N	79	178 1	203

84 ENERGY LLC				856467							
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	-	10809	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554							
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622							
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12082	-	12088	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPLAND OPERATING, LLC				878942							
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	-	5033	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIA OIL COMPANY				884905							
SMITHERS		WELL #:			RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A			
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON						
VIPER S.W.D., LLC				886209									
MALOTA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815			CNTY: NEWTON						
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874			CNTY: NEWTON						
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263			CNTY: NEWTON						
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

PDO PAINTER				WELL #:	1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

ZARVONA ENERGY LLC				950523			CNTY: NEWTON						
BLACK STONE "DJ"				WELL #:	1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER									
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523												
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A								
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE, NORTH (2850)		WELL #:		1	RRCID -> 293200	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2806 - 2856								
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 293200	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2806 - 2856								
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 293200	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2806 - 2856								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIO RESOURCES, LLC		WELL #:		89	RRCID -> 294067	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 2999	PERF. 2784 - 2792								
SARAH F. WING		WELL #:		89	RRCID -> 294067	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH 2999	PERF. 2784 - 2792								
09	2340	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
SANTA FE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972
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
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-

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
BLUE BRANCH		WELL #:	1	RRCID ->	291217	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5064 - 5067
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022										

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:	1	RRCID ->	294075	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5051	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
LOW-END OIL LLC		510360								
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:		RRCID ->	254226	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 6476 - 6482
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018										

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC		212175								
PINEY WOODS		WELL #:	1	RRCID ->	279193	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7280 - 7284
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
09	DLQ G-10	77	-0-	77	77	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	75	-0-	75	152	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	218	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	339	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	415	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	415		Y	NO RPT		-0-

PINEY WOODS		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
		212175								
		WELL #:	2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7374 - 7382
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
09	DLQ G-10	321	-0-	321	321	2	Y	-0-		21
10	DLQ G-10	323	-0-	323	644	2	Y	-0-		21
11	DLQ G-10	285	-0-	285	929	2	Y	2		23
12	DLQ G-10	529	-0-	529	1458	2	Y	-0-		23
01	DLQ G-10	479	-0-	479	1937	2	Y	-0-		23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1937		Y	NO RPT		23

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
 TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DELFIN OPERATING, LLC 212175
 MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	76	2	24	9	N	22					28
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	47	2	11	9	N	10					38
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					48
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	70	2	33	9	N	30					78
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	2	11	9	N	10					88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365
 DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023																

MVP 'A-83' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275836 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024

09	9510 X	7703	-0-	-1807	-0-	7307	2	396	9	N	360	174	1			300
10	9827 X	7489	-0-	-2338	-0-	7169	2	320	9	N	291	499	1			92
11	9510 X	4689	-0-	-4821	-0-	4447	2	242	9	N	220					312
12	9331 X	1455	-0-	-7876	-0-	935	2	520	9	N	473	337	1			448
01	8773 X	3323	-0-	-5450	-0-	3001	2	322	9	N	293	334	1			407
02	7453 X	1351	-0-	-6102	-0-	1034	2	317	9	N	288	178	1			517

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)		00650 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
IRONROC ENERGY		426612										
ORISKANY A-152		WELL #: 1		RRCID -> 296028		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 11306				
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
09	12532 X	-0-	-0-	-12532	-0-					N	-0-	313
10	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-	313
11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-	313
12	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-	313
01	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-	313
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	313

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 3ST		RRCID -> 264431		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 11296 PERF.12140 - 12246				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 276593		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279152		COMPL. DATE 02/09/2014		TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023												

AGGIELAND (WOODBINE)		00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS				
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705										
CONLEE		WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582				
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2			N	-0-	35
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2			N	-0-	35
11	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2			N	-0-	35
12	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2			N	-0-	35
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2			N	-0-	35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS				
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	10 1	513 3	N		-0-	102
10	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	12 1	606 3	N		-0-	102
11	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	7 1	519 3	N		-0-	102
12	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	8 1	484 3	N		-0-	102
*01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	4 1	364 3	N		-0-	102
02	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	10 1	802 3	N		-0-	102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ASTER (JACKSON)		//CONT.//		01476 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WALKER					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1860 - 1864
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)				01490 700	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634									
TOVREA, ALLEN T. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11981 - 11997
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621		N	NO RPT			64		

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: GALVESTON					
SMU				WELL #:	1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897 - 11924	
09	11970 #	10414	-0-	-1556	-0-	10122	2	292	9	N	265	182	1	128
10	11036 #	1197	-0-	-9839	-0-	1184	2	13	9	N	12			140
11	10680 #	2656	-0-	-8024	-0-	2487	2	169	9	N	154	177	1	117
12	11036 #	6685	-0-	-4351	-0-	6478	2	207	9	N	188			305
01	10757 #	7809	-0-	-2948	-0-	7633	2	176	9	N	160	372	1	93
02	10063 #	7694	-0-	-2369	-0-	7499	2	195	9	N	177	176	1	94

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
LLOX, L.L.C.				504583										
EDGAR R. MAXEY				WELL #:	001	RRCID ->	283463	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14522 - 14575	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1029
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1029
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1029
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1029
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1029
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				1029

EDGAR R. MAXEY				WELL #:	2	RRCID ->	284354	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL DEPTH	14513	PERF.	14192 - 14362	
09	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	25856	2	765	4	Y	1338	1062	1	487
						1472	9							
10	25757 X	25757	-0-	-0-	-0-	23552	2	779	4	Y	1296	1391	1	392
						1426	9							
11	37050 X	22653	-0-	-14397	-0-	20608	2	779	4	Y	1151	1070	1	473
						1266	9							
12	38285 X	-0-	-0-	-38285	-0-					Y	-0-	187	1	286
01	38285 X	10337	-0-	-27948	-0-	9753	2	294	4	Y	264	526	1	24
						290	9							
02	27144 X	-0-	-0-	-27144	-0-					Y	-0-			24

ALLEN DOME 01657 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
 WARD WELL #: 1 RRCID -> 281669 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PERRY WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 2124 - 2581

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6044																
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ALLEN DOME (10,800) 01657 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SPOHN FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 280236 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10707 - 10746

09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-																

SPOHN FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 295303 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10797 - 10838

09	59130	55094	-0-	-4036		8598	49885	2	5209	9	N	4735	4739	1		959
10	44206	54249	-0-	10043	B	18641	49796	2	4453	9	N	4048	4181	1		826
11	0	54995	-0-	54995	B	73636	50279	2	4716	9	N	4287	4613	1		500
12	0 N	55363	-0-	55363	B	128999	51275	2	4088	9	N	3716	3678	1		538
01	44206	53333	-0-	9127	B	138126	49015	2	4318	9	N	3925	3765	1		698
02	41354	52276	-0-	10922	B	149048	48668	2	3608	9	N	3280	3362	1		616
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 149048																

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 C & E OPERATING, INC. 120079
 RINNE WELL #: RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10699 - 12310

09	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
POINT BARROW SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 171801 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5498 - 5825												
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)												
FOURTH FLOOR OPERATING LLC												
STATE TRACT 21												
WELL #: 1 RRCID -> 272065 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4498 - 4502												
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)												
SDG OPERATING COMPANY, INC												
ALLIGATOR POINT UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 140619 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 12007 PERF. 6377 - 6384												
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)												
ACTIVA RESOURCES, LLC												
ERNST, SUNNY												
WELL #: 1 RRCID -> 189690 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106												
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	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67	

SUNNY ERNST GU 1												
WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672												
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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	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-	

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)												
ACTIVA RESOURCES, LLC												
SUNNY ERNST G.U. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816												
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114	

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		//CONT.//		01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664								
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2820 - 2914
M	O	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	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-		

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TACQUARD		WELL #:		1	RRCID ->	188975	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	12580 - 12598
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-		

TACQUARD		WELL #:		2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	13048 - 13110
09	12030 X	10568	-0-	-1462	-0-	1173	1	8916	2	N	435	551 1 167
						479	9					
10	12431 X	10806	-0-	-1625	-0-	1334	1	8966	2	N	460	365 1 262
						506	9					
11	12030 X	11082	-0-	-948	-0-	1503	1	9092	2	N	443	549 1 156
						487	9					
12	11439 X	7715	-0-	-3724	-0-	1141	1	6277	2	N	270	363 1 63
						297	9					
01	11439 X	5259	-0-	-6180	-0-	538	1	4237	2	N	440	376 1 127
						484	9					
02	10701 X	9797	-0-	-904	-0-	1425	1	7881	2	N	446	381 1 192
						491	9					

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)				01986 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
BRUCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11880 - 11898
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

ALTAIR (WILCOX 10,100)				02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #:		4 T	RRCID ->	004914	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10366	PERF.	10092 - 10192
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5 T		004916		01/06/1947		10066		10099		- 10175	

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	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	7		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	7		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	7		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	7		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	7		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	7		

TAIT, M., -A-											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6 T		004917		03/17/1996		10304		10146		- 10304	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-	61		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-	61		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-	61		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-	61		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-	61		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22	Y	-0-	-0-	61		

ALTAIR (WILCOX 10,200)											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		004918		01/28/1960		10216		10176		- 10190	

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	71		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	71		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	71		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	71		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	71		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	71		

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		148529		03/06/1994		11475		10217		- 10223	

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	27		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	27		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	27		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	27		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	27		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	27		

ALTAIR (YEGUA)											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		120707		02/21/1986		9286		6057		- 6062	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		
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-		

PRYOR, MYRA ESTATE A											

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
5		233772		10/08/2009		5500		5236		- 5240	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23		

OIL AND GAS DIVISION

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

ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #:	3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440 PERF. 5240 - 5244
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 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-

TAIT, M.		WELL #:	7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5178 - 5184
09	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
INLAND RECYCLING, LLC		424632							
OWENS		WELL #:	1	RRCID ->	213401	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4202 PERF. 3300 - 4200
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
PETRON ENERGY, INC.		660821							
TRISCH		WELL #:		RRCID ->	201497	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8489 PERF. 8354 - 8380
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2019									

ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.		313147							
DRISDL E GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238 PERF. 2164 - 2778
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/20/2023 - WELL PLUGGED 09/20/23									

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057							
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 4384 - 4394
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.		710549											
MERTA HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160					
09	10	11	12	01	02	03/01							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431					
09	10	11	12	01	02								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040					
09	10	11	12	01	02								
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-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340					
09	10	11	12	01	02								
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			45
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			45
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			45
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			45
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			45
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479									
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146070	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8046 - 8164
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6904 - 6912
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642	N	NO RPT			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554									
WILLIAMSON		WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	10787 - 10826
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
DOROTIK, JEROME		WELL #:	1	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	7565 - 7784
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
09	4560	2248	-0-	-2312	-0-	230 1	1994 2	N	22		94
						24 9					
10	6866	5789	-0-	-1077	-0-	453 1	5327 2	N	8		102
						9 9					
11	4802	4681	-0-	-121	-0-	438 1	4239 2	N	4		106
						4 9					
12	4710 R	4710	-0-	-0-	-0-	455 1	4251 2	N	4		110
						4 9					
01	4712	4142	-0-	-570	-0-	457 1	3673 2	N	11		121
						12 9					
02	4408	4327	-0-	-81	-0-	420 1	3890 2	N	15		136
						17 9					

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
FUCIK, DAVID		WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7846 - 7906
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
09	2130 N	1802	-0-	-328	-0-	143 1	1659 2	N	-0-		155
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	156 1	2189 2	N	-0-		155
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	116 1	1280 2	N	-0-		155
12	1860 N	345	-0-	-1515	-0-	24 1	321 2	N	-0-		155
01	1984 N	1828	-0-	-156	-0-	143 1	1685 2	N	-0-		155
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	139 1	1567 2	N	-0-		155

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
LICHNOVSKY														
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776														
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
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1749	2	Y	9			104
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	147	1	2073	2	Y	-0-			104
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	162	1	1779	2	Y	21			125
12	1984 N	486	-0-	-1498	-0-	23	9	452	2	Y	-0-			125
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	171	1	2017	2	Y	-0-			125
02	1885 N	1834	-0-	-51	-0-	149	1	1681	2	Y	4			129
						4	9							

ANAHUAC														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WILCOX G.C. ET AL														
02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
549836														
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1														
847710														
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805														
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1														
847710														
WELL #: 3 RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1														
847710														
WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

MIDDLETON, A.D.														
847710														
WELL #: 19 RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996														
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967 - 6976
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726 - 6742
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	-		6748	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	-		6726	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	-		6740	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #: 41		RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	-		6808	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 46		RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	-		6928	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	-		6752	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #: 3		RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686	-		6796	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 39		RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 109		RRCID -> 155181		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 96		RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 36		RRCID -> 157695		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-	

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)			02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 11		RRCID -> 198923		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 1669 - 1672					
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)			02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
ENGLER, MAX H.			WELL #: 1		RRCID -> 185167		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6006 - 6034					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29		RRCID -> 115737		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6192 - 6196					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		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-

BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)			02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 48		RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7916 - 7923					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99		RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7982 - 8000					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		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-

OIL AND GAS DIVISION

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852	-	7860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)				02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8018	-	8028	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)				02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7472	-	7478	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)				02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347	-	8357	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)				02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331	-	6339	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332	-	6440
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		18	RRCID -> 170497			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6890 - 6896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

WILCOX, G. C.		WELL #:		2	RRCID -> 173738			COMPL. DATE 03/29/1999			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		10	RRCID -> 184034			COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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	232	-0-	232	232	228	1	4	2	N	-0-	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
WHITE, R. M.		WELL #:		29	RRCID -> 191838			COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
WHITE, R. M.		WELL #:		27	RRCID -> 191840			COMPL. DATE 10/12/2002			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		16	RRCID -> 133666			COMPL. DATE 01/08/1990			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

ANAHUAC (MIOCENE 12)				02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 12	RRCID -> 144824	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 3333	- 3336				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	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-	

ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #: 21-D	RRCID -> 160217	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3448	- 3455			
09	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1150	1	173	2	Y	-0-	-0-
10	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1217	1	101	2	Y	-0-	-0-
11	1410 N	1099	-0-	-311	-0-	1006	1	93	2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	1145	1	13	2	Y	-0-	-0-
01	1333 N	941	-0-	-392	-0-	937	1	4	2	Y	-0-	-0-
02	1073 N	879	-0-	-194	-0-	865	1	14	2	Y	-0-	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582	- 3593			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #: 38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	- 3665			
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-

ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #: 36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022	- 4038			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
ZAPPE, MARIE			WELL #:	4	RRCID ->	130752	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	4035 - 4062	
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
ZAPPE, MARIE			WELL #:	5	RRCID ->	200663	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	4235 - 4241	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-	

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
ZAPPE, MARIE			WELL #:	29	RRCID ->	244980	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	4578 - 4584	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #:	23	RRCID ->	171362	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	4898 - 4904	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 2900)			02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
BROUSSARD, J. E. A/C-2			WELL #:	19 F	RRCID ->	093885	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	2927 - 2933	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800) 02473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 BROWN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 177924 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA) 02475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 32 RRCID -> 170591 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C # 1 WELL #: 23 RRCID -> 164296 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2024 - WELL PLUGGED 03/05/24												

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	AMT	CODE	BALANCE

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
RULEMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 - 2710	
09	14B2 EXT	201	-0-	201	1447	201	1	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	243	-0-	243	1690	243	1	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	219	-0-	219	1909	219	1	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	286	-0-	286	2195	286	1	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2195			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2195			N	NO RPT		-0-	

ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196								
STOEGER		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 - 10335	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ANGELINA (12,060)				02818 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WIGGINS GU		WELL #:		1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11904 - 11958	
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		67	
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		67	
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		67	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	

ANGELINA (12,500)				02818 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534								
CRAWFORD/ACOM		WELL #:		1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.12609 - 12660	
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-	

ANGELINA (13,000)		02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142									
BELCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554									
HOWARD NO. 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10708 - 10716	
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	205
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	205
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	205
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	205
*01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	205
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	205

HOWARD NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054	
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	26
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	26
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	26
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-	26
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	26
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	26

WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220					
09	DLQ	G-10	5094	-0-	5094	-0-	5016	2	78	9	Y	71	71	1	68
10	DLQ	G-10	4359	-0-	4359	-0-	9453	2			Y	-0-			68
11	DLQ	G-10	4884	-0-	4884	-0-	14337	2	76	9	Y	69	69	1	68
12	16351	X	2014	-0-	-14337	-0-	2014	2			Y	-0-			68
01	5270	X	4505	-0-	-765	-0-	4505	2			Y	-0-			68
02	4930	X	NO RPT	-0-	-4930	-0-					Y	NO RPT			68

WILLIAMSON		WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052					
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	80	2	194	9	N	176	176	1	65
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	80	2	178	9	N	162	162	1	65
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-			65
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	80	2	196	9	N	178	178	1	65
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	80	2	191	9	N	174	174	1	65
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			65

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)		02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554													
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10831 - 10841					
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			299
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-			299
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			299
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			299
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			299
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			299

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)										//CONT.//	02886 165	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										//CONT.//	860554				
HOLY COMFORTER UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988 - 10998
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

09		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			26
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			26
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			26
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			26
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			26
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)										02886 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554					
WILLIAMSON										WELL #:	8	RRCID -> 213140	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10523 - 10534
09		60 N		50	-0-	-10		-0-	50	2	N	-0-			23
10		62 N		50	-0-	-12		-0-	50	2	N	-0-			23
11		1160 N		1160	-0-	-0-		-0-	1160	2	N	-0-			23
12		62 N		60	-0-	-2		-0-	60	2	N	-0-			23
*01		60 N		60	-0-	-0-		-0-	60	2	N	-0-			23
02		1131 N	NO RPT	-0-	-0-	-1131		-0-			N	NO RPT			23

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)										02886 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.										860554					
WILLIAMSON, ET AL										WELL #:	7	RRCID -> 193463	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 12465	PERF.11986 - 12000
09	DLQ	G-10		179	-0-	179		179	60	2	Y	108	108	1	84
10	DLQ	G-10		60	-0-	60		239	60	2	Y	-0-			84
11	DLQ	G-10		176	-0-	176		415	60	2	Y	105	105	1	84
12		475 N		60	-0-	-415		-0-	60	2	Y	-0-			84
*01		60 N		60	-0-	-0-		-0-	60	2	Y	-0-			84
02		174 N	NO RPT	-0-	-0-	-174		-0-			Y	NO RPT			84

MUNSON UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 213143	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12112 - 12134
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			46
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			46
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			46
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			46
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			46
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			46

ANSLEY										03044 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.										834097					
GUENTHER										WELL #:	2	RRCID -> 165033	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 5705	PERF. 5042 - 5250
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

APPLE SPRINGS (BUDA)										03310 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION										328347					
CLARK, J.E.										WELL #:	1	RRCID -> 106807	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9257 - 9286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		258			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		258			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		258			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		258			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		258			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		258			N	NO RPT			-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
RHC ENERGY (USA) LLC		704798										
KENLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9290 - 14650
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
PONTIAC OIL, INC.		670449										
TEMPLE		WELL #:			RRCID ->	085004	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	11380 - 11521
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016												

ARGO-HAWK (10400 SAND)		03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
COSTA ENERGY, LLC		180534										
LANGHAM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281180	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	11678 - 11702
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1092	2	310	9	N	177
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1058	2	262	9	N	240
11	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	913	2	216	9	N	105
12	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	888	2	288	9	N	367
01	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	669	2	369	9	N	340
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	885	2	235	9	N	185

LANGHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281876	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10558 - 10584
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	796	2	62	9	N	141
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	568	2	135	9	N	85
11	900	N	381	-0-	-519	-0-	347	2	34	9	N	116
12	899	N	205	-0-	-694	-0-	168	2	37	9	N	150
01	713	N	184	-0-	-529	-0-	162	2	22	9	N	170
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	N	185

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)		03720 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE				
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160										
EAST ARNIM UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	280938	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1789 - 1791
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-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 TRULL, R.B. ET AL WELL #: RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
 FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021

TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
 FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161			N	NO RPT			203
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2021												

TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021												

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
 MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	37	120	1	-0-
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-
11	783 N	-0-	-0-	-783	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023												

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

ATKINSON ISLAND (CONS.) 04291 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.)			04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC			506578												
CAREY UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	165903	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10115 - 10134			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

B.A.D.A. (10,170 SD.)			04644 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
LONE OAK ENERGY INC			506578												
BAUM, G. K.			WELL #:	1	RRCID ->	162058	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10167 - 10170			

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)			04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC			506578												
CAREY UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	159428	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10333 - 10380			

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92

B.A.D.A. (10,530 SD.)			04644 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC			506578												
ALBERT			WELL #:	1	RRCID ->	175615	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10530 - 10534			

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B RED (NODOSARIA)			04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
VANTAGE OPERATING, LLC			882608												
ALLAR			WELL #:	1	RRCID ->	291099	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7698 - 7724			

09	8820 #	7508	-0-	-1312	-0-	6197	2	1311	9	N	1192	1225	1		214
10	8990 #	4047	-0-	-4943	-0-	2580	2	1467	9	N	1334	1383	1		165
11	8700 #	-0-	-0-	-8700	-0-					N	375	483	1		57
12	18906 R	18906	-0-	-0-	-0-	18578	2	328	9	N	298	193	1		162
01	79976	53504	-0-	-26472	-0-	52456	2	1048	9	N	953	881	1		234
*02	76884	51086	-0-	-25798	-0-	50116	2	970	9	N	882	881	1		235

BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321									
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #:	803	RRCID ->	292605	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7710 - 7738	
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
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		82
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		82
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		82
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		82
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		82
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		82

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
EASTHAM STATE PRISON FARM		0703									
		WELL #:	0703	RRCID ->	293429	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	11490	PERF. 8882 - 8895	
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
09		5370	2391	-0-	-2979	16359	519 1	N	150	137 1	58
10		5549	666	-0-	-4883	11476	165 9	N	145	103 1	100
11		5370	1789	-0-	-3581	7895	473 1	N	149	203 1	46
12		5549	1815	-0-	-3734	4161	164 9	N	125	103 1	68
01		5315 R	1154	-0-	-4161	-0-	509 1	N	110	140 1	38
02		2320 #	NO RPT	-0-	-2320	-0-	138 9	N	NO RPT		38
							121 9	N	NO RPT		

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
OL ARMY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278579	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2716 - 2718	
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
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALIANA UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		281197		COMPL. DATE		04/17/2014		TOTAL DEPTH		3100		PERF. 2719 - 2721	
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								
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-								
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-								

BAKER LAKE (GLENROSE "B")		05130 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267									
WALKER #1		WELL #:	1	RRCID ->	275949	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 6640 - 7200	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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-

BALTHROP (9000 YEGUA)			05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
NILSON			WELL #: 1		RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8310 - 8380			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			35

PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

NILSON			WELL #: 3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520											
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218	
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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 6210	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6131 - 6162	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6158 - 6190	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 6212 - 6230	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194	
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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS												
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520												
GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 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	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226												
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520												
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161						
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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185						
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248						
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264						
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272		
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
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//	404520									
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)			WELL #:	14 I	RRCID ->	173903	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	6185 - 6204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")			WELL #:	3	RRCID ->	173904	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6290 - 6306	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKSTON (14300 SAND)				05503 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
BP AMERICA A-3			WELL #:	1	RRCID ->	206247	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	12690 - 14306	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
GEC OPERATING, INC.				291931									
SIMMONS			WELL #:	1	RRCID ->	223374	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	9212 - 9218	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

BARBERS HILL				05651 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: CHAMBERS				
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC				576980									
GAS STORAGE TERMINAL			WELL #:	20E	RRCID ->	278980	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)				05651 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
WHALEY, BESSIE			WELL #:	2	RRCID ->	197831	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10973 - 11394	
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-

OIL AND GAS DIVISION

BARROW RANCH (NOD. 2) 05864 210 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
FORZA OPERATING, LLC 278837
BARROW HERITAGE RANCH, LP WELL #: 1 RRCID -> 288735 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287

PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 4/13/2023

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: 1 RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140			140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE ESTATES 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330			
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

09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 1	1 2	Y	-0-			41
10		372 N	319	-0-	-53	-0-	318 1	1 2	Y	-0-			41
11		360 N	321	-0-	-39	-0-	320 1	1 3	Y	-0-			41
12		372 N	263	-0-	-109	-0-	256 1	7 2	Y	-0-			41
01		310 N	200	-0-	-110	-0-	195 1	5 2	Y	-0-			41
02		319 N	263	-0-	-56	-0-	256 1	7 2	Y	-0-			41

BAY CITY (9050 FRIO)		06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093											
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9073 - 9077			
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

09		18810	-0-	-0-	-18810	-0-			N	-0-			146
10		19437	-0-	-0-	-19437	-0-			N	-0-			146
11		18810	-0-	-0-	-18810	-0-			N	-0-			146
12		16616 #	-0-	-0-	-16616	-0-			N	-0-			146
01		4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			146
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398			
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

09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244			Y	NO RPT			112

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476			
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

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			46
10		16 R	-0-	-0-	-16	-0-			N	-0-			46
11		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			46
12		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			46
01		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			46
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267			
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	295		Y	-0-	17
10		295 N	-0-	-0-	-295			Y	-0-	17
11		90 N	-0-	-0-	-90			Y	-0-	17
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

BAY CITY, EAST (10,000 A)		06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	98
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	98

BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
MCWILLIAMS GU		WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF. 3776 - 3956	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10054 - 10114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10182 - 10198	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,200)		06288 855		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC		036587										
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10456	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

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

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 69		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12042 - 12108
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC		617546								
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 9164 - 9181
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 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-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CORTEZ, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440		PERF. 9171 - 9200
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B DENY	-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-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)		06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
STADE, EDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280		PERF.13408 - 15150
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B DENY	-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-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
B. TRUETT SW		WELL #: 1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3380 - 3395
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)																
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				06755 222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARDIN				
B.P. AMERICA B				424737												
				WELL #: 1	RRCID -> 218256				COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770		
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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)																
ATLAS OPERATING LLC				06756 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARDIN				
BEECH CREEK A				036587												
				WELL #: 2	RRCID -> 242358				COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6763 - 6766		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	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-	

BEECH GROVE (WOODBINE)																
BBX OPERATING, L.L.C.				06762 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JASPER				
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				058908												
				WELL #: 1	RRCID -> 282105				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13669 - 14770		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																
				WELL #: 1	RRCID -> 283387				COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9882 - 9892		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	

KELLY'S HEROES UNIT																
				WELL #: 1	RRCID -> 289342				COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	13921 - 13970		
09	29430	X	17530	-0-	-11900	B	-0-	16221	3	1309	9	N	1190	1243	1	215
10	25978	X	15078	-0-	-10900	B	-0-	13829	3	1249	9	N	1135	885	1	465
11	22950	X	11482	-0-	-11468	B	-0-	10383	3	1099	9	N	999	1064	1	400
12	20367	X	17933	-0-	-2434	B	-0-	16406	3	1527	9	N	1388	1404	1	384
01	20706	X	20706	-0-	-0-	B	-0-	19303	3	1403	9	N	1275	1432	1	227
02	21037	X	21037	-0-	-0-	B	-0-	19715	3	1322	9	N	1202	1197	1	232

THUNDERBOLT UNIT																
				WELL #: 1	RRCID -> 289885				COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13628 - 13642		
09	15060	X	14122	-0-	-938	B	-0-	13045	3	1077	9	N	979	703	1	606
10	15562	X	12770	-0-	-2792	B	-0-	12290	3	480	9	N	436	719	1	323
11	14310	X	9974	-0-	-4336	B	-0-	9392	3	582	9	N	529	490	1	362
12	14787	X	6722	-0-	-8065	B	-0-	6154	3	568	9	N	516	360	1	518
01	14601	X	6889	-0-	-7712	B	-0-	6369	3	520	9	N	473	724	0	267
02	13659	X	7310	-0-	-6349	B	-0-	6858	3	452	9	N	411	357	1	321

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273													
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	23670 X	21111	-0-	-2559 B	-0-	720 1	18931 2	N	1327	1426	1	566	
						1460 9							
10	24335 X	21331	-0-	-3004 B	-0-	744 1	19373 2	N	1104	911	1	759	
						1214 9							
11	23550 X	19744	-0-	-3806 B	-0-	636 1	17851 2	N	1143	1269	1	633	
						1257 9							
12	23436 X	19176	-0-	-4260 B	-0-	720 1	17316 2	N	1036	1235	1	434	
						1140 9							
01	21886 X	16728	-0-	-5158 B	-0-	649 1	14851 2	N	1116	720	1	830	
						1228 9							
02	20416 X	18331	-0-	-2085 B	-0-	682 1	16503 2	N	1042	1291	1	581	
						1146 9							
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246													
09	36090 X	34328	-0-	-1762 B	-0-	723 1	31436 2	N	1972	1439	1	608	
						2169 9							
10	37924 X	37924	-0-	-0- B	-0-	769 1	34611 2	N	2313	2161	1	760	
						2544 9							
11	36727 X	36727	-0-	-0- B	-0-	732 1	33406 2	N	2354	2852	1	262	
						2589 9							
12	34720 X	33950	-0-	-770 B	-0-	753 1	30771 2	N	2205	1792	1	675	
						2426 9							
01	37169 X	33407	-0-	-3762 B	-0-	681 1	30430 2	N	2087	2510	1	252	
						2296 9							
02	34800 X	31137	-0-	-3663 B	-0-	628 1	28446 2	N	1875	1810	1	317	
						2063 9							
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848													
09	7217 X	7217	-0-	-0- B	-0-	7189 3	28 9	N	25			120	
10	7649 X	7649	-0-	-0- B	-0-	7628 3	21 9	N	19			139	
11	7292 X	7292	-0-	-0- B	-0-	7261 3	31 9	N	28			167	
12	7471 X	7434	-0-	-37 B	-0-	7414 3	20 9	N	18			185	
01	7657 X	7319	-0-	-338 B	-0-	7286 3	33 9	N	30			215	
02	7163 X	6800	-0-	-363 B	-0-	6775 3	25 9	N	23	176	1	62	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390													
09	13470 X	12316	-0-	-1154 B	-0-	11493 3	823 9	N	748	728	1	263	
10	14258 X	14258	-0-	-0- B	-0-	13284 3	974 9	N	885	720	1	428	
11	14881 X	14881	-0-	-0- B	-0-	13879 3	1002 9	N	911	1083	1	256	
12	14629 X	14629	-0-	-0- B	-0-	13636 3	993 9	N	903	909	1	250	
01	14260 X	12996	-0-	-1264 B	-0-	12103 3	893 9	N	812	873	1	189	
02	14384 X	4082	-0-	-10302 B	-0-	3763 3	319 9	N	290	173	1	306	
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462													
09	8940 X	5039	-0-	-3901 B	-0-	4524 3	515 9	N	468	528	1	168	
10	9238 X	7212	-0-	-2026 B	-0-	6619 3	593 9	N	539	354	1	353	
11	8940 X	7581	-0-	-1359 B	-0-	6996 3	585 9	N	532	721	1	164	
12	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	5234 3	399 9	N	363	186	1	341	
01	7273 X	7273	-0-	-0- B	-0-	6679 3	594 9	N	540	710	1	171	
02	7337 X	6722	-0-	-615 B	-0-	6168 3	554 9	N	504	551	1	124	

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336			
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	
09	37590 X	33641	-0-	-3949 B	-0-	31638 3	2003 9	N	1821	1764 1	275
10	38843 X	31970	-0-	-6873 B	-0-	30127 3	1843 9	N	1675	1756 1	194
11	37590 X	31639	-0-	-5951 B	-0-	29763 3	1876 9	N	1705	1461 1	438
12	42813 X	42813	-0-	-0- B	-0-	40264 3	2549 9	N	2317	2217 1	538
01	45709 X	45709	-0-	-0- B	-0-	42938 3	2771 9	N	2519	2851 1	206
*02	40804 X	40804	-0-	-0- B	-0-	38407 3	2397 9	N	2179	2137 1	248

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562			
09	7959 X	7959	-0-	-0- B	-0-	7670 3	289 9	N	263	360 1	137
10	9171 X	9171	-0-	-0- B	-0-	8886 3	285 9	N	259	174 1	222
11	8137 X	8137	-0-	-0- B	-0-	7853 3	284 9	N	258	353 1	127
12	9652 X	9652	-0-	-0- B	-0-	9304 3	348 9	N	316	192 1	251
01	7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	7606 3	209 9	N	190	361 1	80
*02	4357 X	4357	-0-	-0- B	-0-	4144 3	213 9	N	194	172 1	102

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443			
09	2009 X	2009	-0-	-0- B	-0-	1859 3	150 9	N	136	187 1	270
10	8525 X	8525	-0-	-0- B	-0-	7914 3	611 9	N	555	338 1	487
11	6387 X	6387	-0-	-0- B	-0-	5855 3	532 9	N	484	720 1	251
12	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	4731 3	414 9	N	376	182 1	445
01	8525 X	6606	-0-	-1919 B	-0-	6043 3	563 9	N	512	701 1	256
02	7975 X	5016	-0-	-2959 B	-0-	4601 3	415 9	N	377	358 1	275

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944			
09	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-		107
10	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 3		N	-0-		107
11	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3		N	-0-		107
12	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3		N	-0-		107
01	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-		107
02	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3		N	-0-		107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794			
09	10890 X	9722	-0-	-1168 B	-0-	9572 3	150 9	N	136	171 1	508
10	11402 X	11402	-0-	-0- B	-0-	11253 3	149 9	N	135	356 1	287
11	12385 X	12385	-0-	-0- B	-0-	12131 3	254 9	N	231		518
12	10899 X	10899	-0-	-0- B	-0-	10851 3	48 9	N	44	180 1	382
01	11253 X	3308	-0-	-7945 B	-0-	3289 3	19 9	N	17		399
02	10527 X	2211	-0-	-8316 B	-0-	2176 3	35 9	N	32		431

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588			
09	21450 X	15803	-0-	-5647 B	-0-	15066 3	737 9	N	670	519 1	245
10	22165 X	16030	-0-	-6135 B	-0-	15062 3	968 9	N	880	1053 1	72
11	21450 X	18174	-0-	-3276 B	-0-	17051 3	1123 9	N	1021	904 1	189
12	22165 X	20094	-0-	-2071 B	-0-	18886 3	1208 9	N	1098	900 1	387
01	22010 X	19258	-0-	-2752 B	-0-	18172 3	1086 9	N	987	1302 1	72
02	17574 X	14606	-0-	-2968 B	-0-	13700 3	906 9	N	824	727 1	169

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698

09	96888	X	96888	-0-	-0-	B	-0-	94468	3	2420	9	N	2200	2135	1	282
10	101567	X	101567	-0-	-0-	B	-0-	98942	3	2625	9	N	2386	2284	1	384
11	94932	X	94932	-0-	-0-	B	-0-	92366	3	2566	9	N	2333	2512	1	205
12	98339	X	98339	-0-	-0-	B	-0-	95728	3	2611	9	N	2374	2131	1	448
01	98584	X	98584	-0-	-0-	B	-0-	95960	3	2624	9	N	2385	2644	1	189
02	93301	X	93301	-0-	-0-	B	-0-	90861	3	2440	9	N	2218	2163	1	244

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754

09	90	N	44	-0-	-46	B	-0-	44	3			N	-0-			212
10	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3			N	-0-			212
11	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-			212
12	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3			N	-0-			212
01	124	N	55	-0-	-69	B	-0-	55	3			N	-0-			212
02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-					N	-0-			212

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			150
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			150
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			150
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			150
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			150
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			150

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098

09	975	X	975	-0-	-0-	B	-0-	942	3	33	9	N	30			164
10	1934	X	1934	-0-	-0-	B	-0-	1846	3	88	9	N	80			244
11	1530	X	1530	-0-	-0-	B	-0-	1464	3	66	9	N	60	175	1	129
12	1859	X	1859	-0-	-0-	B	-0-	1729	3	130	9	N	118			247
01	5216	X	5216	-0-	-0-	B	-0-	4847	3	369	9	N	335	348	1	234
*02	6359	X	6359	-0-	-0-	B	-0-	5924	3	435	9	N	395	370	1	259

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770

09	90	N	22	-0-	-68	B	-0-	2	3	20	9	N	18			200
10	93	N	60	-0-	-33	B	-0-	45	3	15	9	N	14	151	1	63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	10			73
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	7			80
01	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	62	3	13	9	N	12			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5			97

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796

09	14490	X	12203	-0-	-2287	B	-0-	11415	3	788	9	N	716	604	1	355
10	14632	X	11696	-0-	-2936	B	-0-	10813	3	883	9	N	803	907	1	251
11	13410	X	9503	-0-	-3907	B	-0-	8836	3	667	9	N	606	527	1	330
12	12617	X	5582	-0-	-7035	B	-0-	5206	3	376	9	N	342	346	1	326
01	12617	X	9399	-0-	-3218	B	-0-	8773	3	626	9	N	569	702	1	193
02	11803	X	11256	-0-	-547	B	-0-	10462	3	794	9	N	722	684	1	231

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523							
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518	
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
09	12600 X	10086	-0-	-2514 B	-0-	9479 3	607 9	N	137
10	17584 X	17584	-0-	-0- B	-0-	16278 3	1306 9	N	87
11	15054 X	15054	-0-	-0- B	-0-	14079 3	975 9	N	269
12	14570 X	13311	-0-	-1259 B	-0-	12366 3	945 9	N	232
01	17577 X	11140	-0-	-6437 B	-0-	10111 3	1029 9	N	90
02	16443 X	5760	-0-	-10683 B	-0-	5508 3	252 9	N	139

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)		06986 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
TC OIL AND GAS, LLC		840303							
RICE		WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEMUS (6300)		06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723							
BEMUS		WELL #: 1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BENDER (Y-2)		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY	
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		388700							
BENDER ESTATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TYRA, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 161819	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH 13201	PERF. 8190	-	8530			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	108 1	1255 2	Y	9	8 1	91		
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	10 9	897 2	Y	8	10 1	89		
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	76 1	1437 2	Y	11	9 1	91		
12	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	138 1	1112 2	Y	9	11 1	89		
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	12 9	1179 2	Y	9	9 1	89		
02	1421 N	1264	-0-	-157	-0-	119 1	1146 2	Y	7	8 1	88		
						10 9							
						110 1							
						8 9							

CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 173290	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 8227	-	8277			
09	1050 X	140	-0-	-910	-0-	11 1	128 2	Y	1	1 1	84		
10	806 N	100	-0-	-706	-0-	1 9	91 2	Y	1	1 1	84		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	1	1 1	84		
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	14 1	96 2	Y	1	1 1	84		
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	1 9	74 2	Y	1	2 1	83		
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	10 1	81 2	Y	1	1 1	83		
						8 1							
						1 9							

HOME PETROLEUM CORP.				396852									
WALLACE, A. M.				WELL #: 1	RRCID -> 005216	COMPL. DATE 01/29/1960	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7586	-	7599			
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	1 1	60		
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	884 2	1 9	N	1	1 1	60		
11	870 N	722	-0-	-148	-0-	721 2	1 9	N	1		61		
12	1085 N	530	-0-	-555	-0-	530 2		N	-0-	1 1	60		
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		60		
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		60		

LEVERIDGE, A. T.				WELL #: 2	RRCID -> 005225	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7674	-	7995			
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	1 1	14		
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-	1 1	13		
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		13		
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-	1 1	12		
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		12		
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-		12		

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #: 1	RRCID -> 072124	COMPL. DATE 06/11/1977	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 7750	-	7760			
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-	1 1	-0-		
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
11	1050 N	678	-0-	-372	-0-	678 2		Y	-0-		-0-		
12	1085 N	588	-0-	-497	-0-	587 2	1 9	Y	1	1 1	-0-		
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-		-0-		
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		-0-		

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852												
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE			
09	1446	N	1446	-0-	-0-	1446	2	Y	-0-	1	1		16	
10	1596	N	1596	-0-	-0-	1596	2	Y	-0-	1	1		15	
11	1587	N	1587	-0-	-0-	1587	2	Y	-0-				15	
12	1488	N	1233	-0-	-255	1233	2	Y	-0-	1	1		14	
01	1426	N	1426	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-				14	
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	1762	2	Y	-0-				14	

LEVERIDGE, W. C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161						
09	3389	X	3389	-0-	-0-	3335	2	54	9	N	49	49	1	-0-
10	2852	X	2813	-0-	-39	2757	2	56	9	N	51	51	1	-0-
11	2580	X	1886	-0-	-694	1798	2	88	9	N	80			80
12	3162	X	1950	-0-	-1212	1927	2	23	9	N	21	101	1	-0-
01	3162	X	2898	-0-	-264	2898	2			N	-0-			-0-
02	2958	X	2364	-0-	-594	2364	2			N	-0-			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887						
09	840	N	824	-0-	-16	765	2	59	9	N	54	54	1	-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	908	2	62	9	N	56	56	1	-0-
11	750	N	677	-0-	-73	677	2			N	-0-			-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	843	2	117	9	N	106	106	1	-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
*02	801	N	801	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892						
09	2875	N	2875	-0-	-0-	2874	2	1	9	N	1	1	1	-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1750	-0-	-265	1749	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895						
09	2163	N	2163	-0-	-0-	2113	2	50	9	N	45	46	1	-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	1458	2	53	9	N	48	48	1	-0-
11	1650	N	1230	-0-	-420	1230	2			N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	1685	2	96	9	N	87	87	1	-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
*02	1589	N	1589	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956						
09	1409	N	1409	-0-	-0-	1384	2	25	9	N	23	23	1	-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	1327	2	25	9	N	23	23	1	-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	1206	2	70	9	N	64	64	1	-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247						
09	12	N	12	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30	N	21	-0-	-9	20	2	1	9	N	1			1
12	12	N	9	-0-	-3	9	2			N	-0-			1
01	19	N	19	-0-	-0-	19	2			N	-0-			1
*02	24	N	24	-0-	-0-	24	2			N	-0-			1

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
JANIK ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7708 - 7723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

O'HARE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7650 - 7681		
09	450 N	3	-0-	-447	-0-	-0-	3	2			N	-0-			81
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	896	2	N	-0-			81
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-			81
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			N	-0-			81
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	-0-			81
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1373	2	N	-0-			81

OMEGA ENERGY, LLC				622657											
ANGELO UNIT				WELL #:		RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	7545 - 7871		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015															

BARNARD, W. (BARNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC				945921											
GILBERT				WELL #:	1	RRCID ->	126570	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	2676 - 2682		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BARNARD, W. (BOETTCHER 7380)				07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NORTHINGTON "B"				WELL #:	5	RRCID ->	111090	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7426		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921											
GILBERT				WELL #:	3	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416 - 7432		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7386 - 7394	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BERNARD, W. (CLODINE)				07307 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.				432469								
JACOB'S WELL		WELL #:		1	RRCID -> 276175	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7040 - 7060	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 - 7074	
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-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NORTHINGTON "B"		WELL #:		9	RRCID -> 253402	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	7832 - 7957	
09 1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			152
10 1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			152
11 1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-			152
12 1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-			152
01 1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-			152
02 1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-			152

BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
WINTERMANN -B-		WELL #:		4	RRCID -> 133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6710 - 6712	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)		07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
WINTERMANN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6882 - 6888		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BERNARD, W. (YEGUA 7120)		07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 2		RRCID -> 254236		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7042 - 7060		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BERNARD, W. (YEGUA 7150)		07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
WINTERMANN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 134383		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 7148 - 7153		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)		07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 251306		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7156 - 7160		
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)		07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613		
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC			945921														
WINTERMANN "B"			WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737														
SINCLAIR			WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7001 - 7020							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

XOG OPERATING LLC			945921														
WINTERMANN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991			TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BERNARD, W. (7650)			07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
NORTHINGTON			WELL #: 2		RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034							
09		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7700)			07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
SANDEL OPERATING COMPANY			747534														
WESTMORELAND			WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BERNARD, W. (7850) SANDEL OPERATING COMPANY DUNCAN		07307 975 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	171657	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7938 - 8020			
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
09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			60
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			60
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

DUNCAN, F. B.		0201ST		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	0201ST	RRCID ->	281816	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	7956 - 8004
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

XOG OPERATING LLC GILBERT		945921		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	2 T	RRCID ->	122296	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7738 - 7794
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

BESSMAY (WILCOX CONS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC VASTAR-TEMPLE INLAND		07479 240 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
		WELL #:	1	RRCID ->	179985	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10504 - 10676
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	96		182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30		212

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	RRCID ->	179987	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10504 - 10548
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		WELL #:	1	RRCID ->	180816	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10852 - 10894
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JASPER					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327											
VASTAR BONNER			WELL #:		1	RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF.11532 - 11540				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				303
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				303
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36				339
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17				356

BP-STOCKSTILL			WELL #:		1	RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	184	1		13
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	163	1		28
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120				148
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114				262
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	348	1		64

BIG -A- TAYLOR					07728 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON					
AKG OPERATING COMPANY					009566											
KOEHLER			WELL #:		1	RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 6727 - 6748				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

LAZARUS			WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933				
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	990	2	N	-0-				44
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	N	-0-				44
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	1027	2	N	-0-				44
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-				44
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-				44
02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	N	-0-				44

SCHULTZ, HERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

BBX OPERATING, L.L.C.					058908											
HARRIS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 058908										
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045				
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			207
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			207
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			207
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1 9	N			208
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2 9	N			210
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N			210

BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996				
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			89
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			89
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1 9	N			90
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	906	2	4 9	N			94
01	930 N	918	-0-	-12	-0-	916	2	2 9	N		1 8	95
02	870 N	832	-0-	-38	-0-	828	2	4 9	N			99

MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			62
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			62
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			62
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			62
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			62
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2	N	-0-			62

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476				
09	1080 N	515	-0-	-565	-0-	515	2	N	-0-			62
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			62
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1 9	N		1 8	62
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22 9	N			82
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N			82
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-				N	NO RPT		82

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160				
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			109
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			109
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			109
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			109
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			109
*02	174 N	79	-0-	-95	-0-	79	2	N	-0-			109

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
MAYJAC I, LLC				536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				WELL #: 1	RRCID -> 101168	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 9848	PERF. 7280	- 7308			
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
09	1929	N	1929	-0-	-0-	1928	1	1	9	N	1	136
10	1975	N	1975	-0-	-0-	1974	1	1	9	N	1	15
11	1944	N	1944	-0-	-0-	1934	1	10	9	N	9	24
12	2044	N	2044	-0-	-0-	2037	1	7	9	N	6	30
01	2016	N	2016	-0-	-0-	2015	1	1	9	N	1	31
02	1066	N	1066	-0-	-0-	1065	1	1	9	N	1	32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635					CNTY: BURLESON			
JACKSON				WELL #: 1A	RRCID -> 103813	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 6987	PERF. 6894	- 6909			
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	278

NITRO OIL & GAS, LLC				611014					CNTY: BURLESON			
BLINKA-POEHL				WELL #: 1	RRCID -> 160840	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 9369	PERF. 6970	- 6980			
09	60	N	-0-	-0-	-60					N	-0-	48
10	31	N	-0-	-0-	-31					N	-0-	48
11	12	N	-0-	-0-	-12					N	-0-	48
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970					CNTY: BURLESON			
KNESEK				WELL #: 1	RRCID -> 101397	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 6792	- 6808			
09	2700	N	2109	-0-	-591	2108	2	1	9	N	1	130
10	2821	N	2042	-0-	-779	2035	2	7	9	N	6	136
11	2550	N	2429	-0-	-121	2425	2	4	9	N	4	140
12	2736	N	2736	-0-	-0-	2728	2	8	9	N	7	147
01	2635	N	2635	-0-	-0-	2624	2	11	9	N	10	157
02	2349	N	1926	-0-	-423	1914	2	12	9	N	11	168

PAIGE				WELL #: 2	RRCID -> 103965	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 7143	PERF. 7035	- 7052			
09	2513	N	2513	-0-	-0-	2510	2	3	9	N	3	146
10	2608	N	2608	-0-	-0-	2605	2	3	9	N	3	149
11	2466	N	2466	-0-	-0-	2452	2	14	9	N	13	162
12	2622	N	2622	-0-	-0-	2613	2	9	9	N	8	170
01	2511	N	1804	-0-	-707	1792	2	12	9	N	11	181
02	2349	N	1802	-0-	-547	1779	2	23	9	N	21	202

KNESEK, MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 105146	COMPL. DATE 04/08/1983	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6836	- 6851			
09	1375	N	1375	-0-	-0-	1369	2	6	9	N	5	90
10	2089	N	2089	-0-	-0-	2085	2	4	9	N	4	94
11	1936	N	1936	-0-	-0-	1927	2	9	9	N	8	102
12	1884	N	1884	-0-	-0-	1872	2	12	9	N	11	113
01	2046	N	606	-0-	-1440	606	2			N	-0-	113
02	1885	N	857	-0-	-1028	857	2			N	-0-	113

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970									
KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842			
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
09		480 N	377	-0-	-103	-0-	377 2	N	-0-		123
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610 2	N	1		124
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		124
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		124
01		620 N	185	-0-	-435	-0-	185 2	N	-0-		124
02		493 N	64	-0-	-429	-0-	64 2	N	-0-		124

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980			
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 2	N	2		202
10		465 N	435	-0-	-30	-0-	432 2	N	3		205
11		420 N	343	-0-	-77	-0-	343 2	N	-0-	182 1	23
12		496 N	407	-0-	-89	-0-	407 2	N	-0-		23
01		434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2	N	-0-		23
02		319 N	286	-0-	-33	-0-	286 2	N	-0-		23

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875			
KORKMAS		WELL #: A 1									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346			
SEE, JOHN		WELL #: 2 B									
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		43
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		43
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

OIL AND GAS DIVISION

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF. 6669 - 6680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
BURKHART		WELL #:		1	RRCID ->	175344	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11169 - 11190	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		166
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166
SILVIO B, LLC				781986								
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11510 - 11532	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12166 - 12202	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200								
DAVIS, T. W.		WELL #:		255	RRCID ->	245425	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3276 - 3278	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		251	RRCID ->	250689	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3784 - 3794	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND								
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200											
DAVIS		WELL #:		265	RRCID ->	255650	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	4430 - 4440			
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
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-

DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3308 - 3328			
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-

DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484	PERF.	2200 - 2214			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BIG HILL (DISCORBIS B)				07884 027	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	294752	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5914 - 5928			
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	89 2	50 9	N	45			56			
*10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	4			60			
*11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			60			
*12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	1			61			
*01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			61			
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	6			67			

BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MARRS MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	247933	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7080 - 7083			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	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-			

BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10046 - 10050			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	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-			

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)		07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
HMC/HNG CROW		WELL #: 1		RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10552 - 10567				
M	ALLOW CODE	GAS 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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)		07888 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 243665		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10184 - 10202				
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20	2	23	9	N	21			137
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	17			154
11	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-			154
12	31 N		-0-	-0-	-31					N	5			159
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3			162
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	3			165

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
DEATON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 261986		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 2830 - 2950				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)		07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
WAYHAN OIL COMPANY		902580												
ADAMS & HAGGARTY FEE		WELL #: 6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9635 - 9660				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 9275 - 9290				
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257													
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010							
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	477				N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	477				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	477				N	NO RPT				-0-
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-
BILOXI (12200 SAND)		08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC		856467													
GRAY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945							
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	7 1	1 9	N	1	1					102
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	9 1	1 9	N	1	1					103
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	7 1	1 9	N	1	1					104
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	N	2	2					106
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	3 9	N	3	3					109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				109

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093

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
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF. 10981 - 10995

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
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-

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 HEFFFLINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	457	506	1	176
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	356	319	1	213
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			213

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3918

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE EXUMA WELL #: 2 RRCID -> 296127 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3368 - 3371

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	28152 X	NO RPT	-0-	-28152	-0-			N	NO RPT			-0-
11	36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-			N	NO RPT			-0-
12	37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-			N	NO RPT			-0-
01	37944 X	NO RPT	-0-	-37944	-0-			N	NO RPT			-0-
02	35496 X	NO RPT	-0-	-35496	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A)		//CONT.//		08888 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALKER				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
SAWBUCK		WELL #:		1	RRCID ->	296576	COMPL. DATE	01/27/2023	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3424 - 3426	
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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*01	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-				N	NO RPT		-0-
*02	15950 X	NO RPT	-0-	-15950	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 23-L (LH-0)				09323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858								
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11568 - 11580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

BLOCK 23L (LH-13)				09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC				251858								
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11898 - 11928	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.				504594								
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	246589	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	13698	PERF.12972 - 13022	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

BLOCK 98-L				09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL DEPTH	10042	PERF. 8810 - 8867	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817										
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID -> 104475	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9282	- 9292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID -> 125715	COMPL. DATE 10/07/1987	TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9903	- 9912					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817										
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID -> 186724	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 6440	- 6456					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495					N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)				09564 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954										
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 U	RRCID -> 188834	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8906	- 8925					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954										
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620	- 9690					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)				09571 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161										
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:		1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401	- 5663					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L NE/4															
09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
073161															
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344															
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST 369 L NE/4															
WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4															
WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

STATE TRACT 369-L NE/4															
WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520															
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5720)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L NE/4															
09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
073161															
WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (4600)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
STATE TRACT 369-L NE/4															
09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
073161															
WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
 INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
 KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6700)				09860 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON						
INDIAN EXPLORATION, INC.				423771									
YEGUA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	032765	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	5055 - 5085
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	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)				09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
KOONCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	209048	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15930 - 16662
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-	-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-	-0-	
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-	-0-	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	-0-	
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	7	1	29	2	Y	-0-	-0-	

KOONCE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209742	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15398 - 15415
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	225	1	1250	2	Y	-0-	-0-	
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	272	1	1268	2	Y	-0-	-0-	
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	278	1	1281	2	Y	1	1	
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	283	1	1257	2	Y	1	2	
01	1550 N	765	-0-	-785	-0-	132	1	615	2	Y	16	15 1 3	
02	1508 N	1437	-0-	-71	-0-	290	1	1147	2	Y	-0-	3	

KOONCE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212055	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	17236	PERF.	15936 - 17150
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	62	1	291	2	Y	-0-	-0-	
11	330 N	257	-0-	-73	-0-	46	1	211	2	Y	-0-	-0-	
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	78	1	348	2	Y	-0-	-0-	
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	51	1	237	2	Y	14	12 1 2	
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	76	1	300	2	Y	-0-	2	

KOONCE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	16027 - 16736
09	3300 X	3142	-0-	-158	-0-	480	1	2661	2	Y	1	14	
10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	573	1	2667	2	Y	-0-	14	
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	550	1	2534	2	Y	2	16	
12	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	539	1	2395	2	Y	4	20	
01	3255 X	1680	-0-	-1575	-0-	285	1	1331	2	Y	58	76 1 2	
02	3045 X	2822	-0-	-223	-0-	570	1	2252	2	Y	-0-	2	

CORMAN-HUDGINS				WELL #:	3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.	14819 - 15491
09	240 N	145	-0-	-95	-0-	22	1	123	2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	34	1	159	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	32	1	148	2	Y	-0-	-0-	
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	34	1	149	2	Y	-0-	-0-	
01	186 N	113	-0-	-73	-0-	20	1	93	2	Y	-0-	-0-	
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37	1	146	2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
QUINN, B. E.				WELL #: 5	RRCID -> 200453	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13240	- 13316						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANKAMER A-912				WELL #: 1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 12497	PERF.11610	- 11670						
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	177 1	199 2	N	13						40
						14 9									
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	197 1	235 2	N	10						50
						11 9									
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	179 1	207 2	N	20						70
						22 9									
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	191 1	187 2	N	28						98
						31 9									
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	216 1	173 2	N	37						135
						41 9									
*02	406 N	241	-0-	-165	-0-	122 1	113 2	N	5		1 6				140
						6 9									

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570						
LEWIS "8"				WELL #: 8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6207	- 6211
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557						
HAWKINS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	- 6103	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BON WEIR (11,100)				10385 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON		
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
KUHNERT				WELL #: 1	RRCID -> 166148	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11148	- 11176	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMAN -A-		WELL #:	3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4013 - 4019
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC		589978									
SCHONFIELD, TED		WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4742 - 4764
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMANN		WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	12510 - 12536
09		1812 X	1812	-0-	-0-	1812	2	Y	-0-		79
10		1562 X	1562	-0-	-0-	1562	2	Y	-0-		79
11		1590 X	736	-0-	-854	717	2	Y	17		96
12		1860 X	625	-0-	-1235	561	2	Y	58	61 1	93
01		1860 X	295	-0-	-1565	187	2	Y	98		191
*02		1740 X	106	-0-	-1634	106	2	Y	-0-		191

WINTERMANN		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		681327									
		WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12126 - 12670
09		2730 X	1359	-0-	-1371	1359	2	Y	-0-		58
10		1395 X	1172	-0-	-223	1172	2	Y	-0-		58
11		1200 X	635	-0-	-565	538	2	Y	88		146
12		1395 X	520	-0-	-875	421	2	Y	90	65 1	171
01		1395 X	16	-0-	-1379	16	2	Y	-0-		171
*02		1305 X	9	-0-	-1296	9	2	Y	-0-		171

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEYNE		WELL #:	1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7442 - 7470
09		60 N	15	-0-	-45	1	1	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		30 N	12	-0-	-18	1	1	Y	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	7	2	Y	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.// 10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1890 #	883	-0-	-1007	-0-	48 1	835 2	Y	-0-	1 1	1
10	1488 #	696	-0-	-792	-0-	47 1	649 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	1050 #	639	-0-	-411	-0-	38 1	601 2	Y	-0-		-0-
12	1989 R	1989	-0-	-0-	-0-	113 1	1874 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
01	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	82 1	1236 2	Y	-0-		-0-
02	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	65 1	1029 2	Y	-0-		-0-

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694	
09	630 X	226	-0-	-404	-0-	226 2		Y	-0-		3
10	651 X	195	-0-	-456	-0-	195 2		Y	-0-		3
11	210 X	90	-0-	-120	-0-	90 2		Y	-0-		3
12	217 X	78	-0-	-139	-0-	70 2	8 9	Y	7	7 1	3
01	248 X	15	-0-	-233	-0-	15 2		Y	-0-		3
*02	232 X	8	-0-	-224	-0-	8 2		Y	-0-		3

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673	
09	1140 X	1132	-0-	-8	-0-	1132 2		Y	-0-		31
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-		31
11	990 X	466	-0-	-524	-0-	466 2		Y	-0-		31
12	1147 X	406	-0-	-741	-0-	365 2	41 9	Y	37	15 1	53
01	1178 X	201	-0-	-977	-0-	93 2	108 9	Y	98		151
*02	1102 X	55	-0-	-1047	-0-	55 2		Y	-0-		151

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 204053		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3562 - 3566	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MAHALITC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193386		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 7		RRCID -> 202777		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRUEGER		WELL #: 15		RRCID -> 204743		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 C		RRCID -> 117721		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HEYNE		WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PITTS, DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

09	840 N	775	-0-	-65	-0-	42	1	724	2	Y	8	6	1			8
						9	9									
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	13	16	1			5
						14	9									
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	896	2	Y	11	8	1			8
						12	9									
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	971	2	Y	12	20	1			-0-
						13	9									
01	961 N	880	-0-	-81	-0-	54	1	815	2	Y	10	7	1			3
						11	9									
02	928 N	890	-0-	-38	-0-	52	1	821	2	Y	15	7	1			11
						17	9									

MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 286275 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076

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-

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

09	240 N	162	-0-	-78	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-

MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425								
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	12	1	172	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-

KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419								
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HUDGINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BONUS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 180800		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 4401 - 4920		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	237	1	4087	2	N	55	135
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	289	1	3988	2	N	65	122
11	3840 X	3699	-0-	-141	-0-	215	1	3431	2	N	48	138
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	240	1	3985	2	N	69	139
01	3999 X	3157	-0-	-842	-0-	194	1	2918	2	N	41	154
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	237	1	3749	2	N	56	178

MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							103

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	3	28
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	2	27
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	2	27
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	4	26
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	7	31
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	3	32

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621		
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2051	2	N	64	131
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	N	77	179
11	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	71	1	1132	2	N	50	218
12	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	66	1	1086	2	N	58	219
01	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	70	1	1057	2	N	57	92
02	1218 N	1089	-0-	-129	-0-	61	1	967	2	N	55	138

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439 - 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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		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-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485 - 12506				
09	300	X	177	-0-	-123	-0-	10	1	165	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	4	5	1	1
							4	9							
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	11	11	1	2
							12	9							
01	341	X	134	-0-	-207	-0-	8	1	119	2	Y	6	1	1	7
							7	9							
02	319	X	210	-0-	-109	-0-	12	1	191	2	Y	6	2	1	11
							7	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11574 - 12527				
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	2	1	1	22
							2	9							
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	2	3	1	21
							2	9							
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	8	1	130	2	Y	4	1	1	24
							4	9							
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	10	5	1	29
							11	9							
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	18	2	1	45
							20	9							
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	11	1	1	55
							12	9							

ANDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	180390	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	14347	PERF.11783 - 13363				
09	3270	X	2672	-0-	-598	-0-	141	1	2429	2	Y	93	75	1	75
							102	9							
10	3379	X	986	-0-	-2393	-0-	64	1	882	2	Y	36	28	1	83
							40	9							
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	192	1	3061	2	Y	134	140	1	77
							147	9							
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	190	1	3150	2	Y	134	131	1	80
							147	9							
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	186	1	2797	2	Y	125	85	1	120
							138	9							
02	3161	X	2999	-0-	-162	-0-	166	1	2622	2	Y	192	149	1	163
							211	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3600 X	3373	-0-	-227	-0-	179	1	3093	2	Y	92	26	1	165
10	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	101	9	3398	2	Y	130	239	1	56
11	3600 X	3392	-0-	-208	-0-	143	9	3111	2	Y	78	28	1	106
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	195	1	3330	2	Y	95	71	1	130
01	3782 X	3244	-0-	-538	-0-	86	9	2969	2	Y	70	26	1	174
02	3538 X	3055	-0-	-483	-0-	201	1	2778	2	Y	93	185	1	82
						105	9							
						198	1							
						77	9							
						175	1							
						102	9							
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		3	RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596				
09	450 X	437	-0-	-13	-0-	23	1	400	2	Y	13	3	1	58
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	14	9	500	2	Y	18	9	1	67
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	31	4	1	94
12	530 X	530	-0-	-0-	-0-	20	9	476	2	Y	23	26	1	91
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	Y	146	189	1	48
02	522 X	455	-0-	-67	-0-	34	9	401	2	Y	26	4	1	70
						29	1							
						25	9							
						161	9							
						25	1							
						29	9							
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478				
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	26	1	447	2	Y	5	4	1	44
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	6	9	464	2	Y	7	9	1	42
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	Y	5	4	1	43
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	6	9	1	40
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	8	9	501	2	Y	6	4	1	42
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	32	1	420	2	Y	4	4	1	42
						7	9							
						33	1							
						7	9							
						26	1							
						4	9							
ANDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403				
09	2460 N	2404	-0-	-56	-0-	127	1	2189	2	Y	80	67	1	56
10	1333 N	785	-0-	-548	-0-	88	9	705	2	Y	26	24	1	58
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	51	1	2443	2	Y	115	118	1	55
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	29	9	2333	2	Y	121	114	1	62
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	153	1	2207	2	Y	113	75	1	100
02	2639 N	2527	-0-	-112	-0-	127	9	2194	2	Y	176	134	1	142
						141	1							
						133	9							
						147	1							
						124	9							
						139	1							
						194	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381	
09	3510 X	2949	-0-	-561	-0-	154 1	2660 2	Y	123	103 1	101
						135 9					
10	2728 X	1782	-0-	-946	-0-	116 1	1603 2	Y	57	39 1	119
						63 9					
11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	193 1	3082 2	Y	159	176 1	102
						175 9					
12	3038 X	2997	-0-	-41	-0-	162 1	2686 2	Y	135	152 1	85
						149 9					
01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	195 1	2932 2	Y	152	95 1	142
						167 9					
02	3335 X	2860	-0-	-475	-0-	158 1	2495 2	Y	188	149 1	181
						207 9					

KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372	
09	2190 N	2096	-0-	-94	-0-	109 1	1880 2	Y	97	3 1	223
						107 9					
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	163 1	2251 2	Y	105	236 1	92
						116 9					
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	115 1	1831 2	Y	76	1 1	167
						84 9					
12	2170 N	1715	-0-	-455	-0-	93 1	1542 2	Y	73	126 1	114
						80 9					
01	2542 N	1779	-0-	-763	-0-	105 1	1574 2	Y	91	139 1	66
						100 9					
02	1972 N	1561	-0-	-411	-0-	90 1	1419 2	Y	47	1 1	112
						52 9					

KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951	
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	136 1	2339 2	Y	63	3 1	129
						69 9					
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	151 1	2081 2	Y	49	130 1	48
						54 9					
11	1830 N	1399	-0-	-431	-0-	80 1	1283 2	Y	33	1 1	80
						36 9					
12	2635 N	1019	-0-	-1616	-0-	57 1	937 2	Y	23	55 1	48
						25 9					
01	2294 N	1077	-0-	-1217	-0-	65 1	982 2	Y	27	52 1	23
						30 9					
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	92 1	1459 2	Y	37	1 1	59
						41 9					

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11608 - 12068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

TMR EXPLORATION, INC.				834097		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
OBENHAUS GAS UNIT				2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10380 - 11640		
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	9	11	1	62
						10	9							
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	4	7	1	59
						4	9							
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	1			60
						1	9							
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	4	8	1	56
						4	9							
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	4	2	1	58
						4	9							
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	9	9	1	58
						10	9							

SCHWEINLE				WELL #:	1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	12541	PERF.	11528 - 11839
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	14	1	249	2	N	-0-		26
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-		26
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-		26
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-		26
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-		26
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	14	1	238	2	N	-0-		26

GLAZE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	177312	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	13211	PERF.	11470 - 12574	
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	246	1	4271	2	N	72	32	1	241
						79	9							
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	183	1	3700	2	N	50	194	1	97
						55	9							
11	3600 X	3349	-0-	-251	-0-	160	1	3128	2	N	55			152
						61	9							
12	3720 X	3145	-0-	-575	-0-	162	1	2932	2	N	46	19	1	179
						51	9							
01	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	194	1	3340	2	N	63	5	1	237
						69	9							
*02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	195	1	3251	2	N	54	23	1	268
						59	9							

GLAZE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	178111	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10314 - 11766
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856					
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-				36
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-				36
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	16	1	306	2	N	-0-				36
12	372 N	249	-0-	-123	-0-	13	1	236	2	N	-0-				36
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	N	-0-				36
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	13	1	213	2	N	-0-				36

REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444					
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-

SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650					
09	3000 N	2450	-0-	-550	144	130	1	2245	2	N	68	29	1		104
10	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	110	1	2214	2	N	39	15	1		128
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	95	1	1855	2	N	1				129
12	2542 N	2146	-0-	-396	-0-	107	1	1937	2	N	93	156	1		66
01	2356 N	2066	-0-	-290	-0-	114	1	1950	2	N	2	1	1		67
02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	2	N	6	6	1		67

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.//		834097									
SCHWEINLE			WELL #:		6	RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560		
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

09		3000 N	2399	-0-	-601	650	127 1	2204 2	N		62	29 1		245
10		3100 N	2482	-0-	-618	32	68 9	2310 2	N		53	19 1		279
11		1920 N	1888	-0-	-32	-0-	58 9	1751 2	N		43			322
12		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	90 1	2782 2	N		52	200 1		174
01		2480 N	2114	-0-	-366	-0-	47 9	1930 2	N		65	5 1		234
02		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	154 1	2173 2	N		65	26 1		273
							57 9							
							112 1							
							72 9							
							130 1							
							72 9							

KRENEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810		
09		900 N	225	-0-	-675	-0-	12 1	201 2	N		11	4 1		39
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	12 9	1328 2	N		35	10 1		64
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	66 1	1663 2	N		18			82
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	39 9	1763 2	N		35	12 1		105
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	20 9	1528 2	N		43	4 1		144
02		1711 N	1596	-0-	-115	-0-	97 1	1505 2	N		1	6 1		139
							39 9							
							89 1							
							47 9							
							90 1							
							1 9							

ROCKING M LAND & CATTLE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294		
09		330 N	290	-0-	-40	-0-	22 1	261 2	Y		6			33
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	7 9	274 2	Y		2	15 1		20
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	27 1	205 2	Y		46			66
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	2 9	201 2	Y		50			116
01		310 N	189	-0-	-121	-0-	19 1	153 2	Y		18	124 1		10
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	51 9	177 2	Y		59			69
							19 1							
							55 9							
							16 1							
							20 9							
							22 1							
							65 9							

ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12247		PERF.10404 - 11840		
09		240 N	151	-0-	-89	-0-	12 1	139 2	Y		-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	Y		-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	11 1	123 2	Y		-0-			-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	11 1	120 2	Y		-0-			-0-
01		155 N	113	-0-	-42	-0-	11 1	102 2	Y		-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	13 1	106 2	Y		-0-			-0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:		3	RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 13614		PERF.11460 - 11772		
09		127 N	-0-	-0-	-127	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400				
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
09		300 N	185	-0-	-115	-0-	14 1	171 2	Y		-0-			-0-
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	19 1	194 2	Y		-0-			-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	15 1	164 2	Y		-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	15 1	160 2	Y		-0-			-0-
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	14 1	137 2	Y		-0-			-0-
02		174 N	158	-0-	-16	-0-	17 1	141 2	Y		-0-			-0-

SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598				
09		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	489 1	8482 2	N		113	46 1		168
							124 9							
10		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	419 1	8453 2	N		93	33 1		228
							102 9							
11		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	399 1	7775 2	N		82	179 1		131
							90 9							
12		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	430 1	7788 2	N		100	39 1		192
							110 9							
01		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	438 1	7518 2	N		87	8 1		271
							96 9							
02		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	468 1	7817 2	N		76	219 1		128
							84 9							

LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664				
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	Y		34			34
							37 9							
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	Y		47	31 1		50
							52 9							
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y		-0-			50
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	7 1	80 2	Y		-0-			50
01		155 N	75	-0-	-80	-0-	7 1	68 2	Y		-0-	39 1		11
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	8 1	71 2	Y		-0-			11

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994				
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 2	Y		-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 2	Y		-0-			-0-
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y		-0-			-0-
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	7 1	80 2	Y		-0-			-0-
01		155 N	75	-0-	-80	-0-	7 1	68 2	Y		-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	9 1	70 2	Y		-0-			-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292				
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N		-0-			18
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N		-0-			18
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N		-0-			18
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N		-0-			18
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	306 2	55 9	N		50			68
02		522 N	485	-0-	-37	-0-	485 2		N		-0-			68

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650				
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		
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	12	1	139	2	Y	2	17	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	5	3 1	19
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	7		26
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	Y	7		33
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	2	12 1	23
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	22	1	177	2	Y	4		27

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-		22
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-		22
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-		22
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-		22
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-		22
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-		22

SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422				
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2514	2	N	-0-	6 1	54
10	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	136	1	2740	2	N	52	15 1	91
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	91	1	1774	2	N	1		92
12	2728 N	1484	-0-	-1244	-0-	78	1	1406	2	N	-0-		92
01	2728 N	1537	-0-	-1191	-0-	85	1	1452	2	N	-0-		92
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	104	1	1734	2	N	2	1 1	93

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374				
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	165	1	2866	2	N	4	5 1	78
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	156	1	3148	2	N	9	3 1	84
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	182	1	3553	2	N	143		227
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	233	1	4225	2	N	137	248 1	116
01	3317 X	3203	-0-	-114	-0-	167	1	2876	2	N	145	11 1	250
02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	247	1	4136	2	N	201	253 1	198

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #:		11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442						
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
09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	326 1	5644 2		N	38	16 1				47
10		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	42 9 536 1	10820 2		N	197	56 1				188
11		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	217 9 440 1	8568 2		N	36					224
12		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	40 9 392 1	7111 2		N	-0-	102 1				122
01		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	363 1	6233 2		N	2	1 1				123
02		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	2 9 379 1	6325 2		N	-0-					123
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELL #:		1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13297 - 13310						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) H.E.R. OPERATING, LLC SEBASTIAN		11252 600 340442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
WELL #:		1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					119
SEBASTIAN		WELL #:		2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3916 - 3926				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229		11612 525 020599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1 U		RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947						
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)		11667 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 440-L		WELL #: H 1		RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392						
M	O	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 440L		WELL #: A 1		RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GULF E&P LTD		338072												
BRAZOS BLOCK 478L		WELL #: 2		RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)		11667 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 440-L		WELL #: A 2		RRCID -> 137926		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)		11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
440-L UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)		11667 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 440-L		WELL #: 1G		RRCID -> 119920		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)		11667 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440-L UNIT		WELL #: A 5		RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)		11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440 L UNIT		WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
440-L UNIT		WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
440-L UNIT		WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
BRAZOS BLOCK 478-L		WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)		11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
440-L UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021	
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342								
440-L UNIT		WELL #:		1F	RRCID ->	123867	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #:		4021	RRCID ->	132767	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #:		J 1	RRCID ->	141549	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	149580	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7485 - 7532	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

440L UNIT		WELL #:		N 1	RRCID ->	169980	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7314 - 7362	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)		//CONT.//		11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342								
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #:		7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7010 - 7040	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			//CONT.//	11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//	130342								
STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8 U	RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926	-		7962	
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)				11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446-L NW			WELL #:	5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 7547	-		7555	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)				11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #:	5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6668	-		7669	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)				11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
S. L. 57656			WELL #:	4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692	-		6709	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:	4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	-		7196	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669	-		7723	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																			
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909																			

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																			
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987																			

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																			
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293																			

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276																			

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342																			
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529																			

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229				11692 200 020599	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	1 L	RRCID -> 235779	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 7250	- 7310		
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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. BRAZOS BLOCK 479-L				11694 537 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
				WELL #:	2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508	- 7542		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION STATE LEASE				12306 001 301287	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
				WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

STATE LEASE M-100802				WELL #:	3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703	- 1707		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

JR RESOURCES, INC. LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE				427770		RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 1891	- 1897		
				WELL #:	2							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NUPOWER ENERGY, LLC GARRETT-COLE				616818		RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1662	- 1676		
				WELL #:	4							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

BROOKSHIRE PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. STOWE		//CONT.//	12306 001 681459	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER										
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
STOWE				WELL #: 2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1029	- 1033							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STOWE				WELL #: 1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	- 1200							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KOOMEY				WELL #: 1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	- 592							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC LITMAN				WELL #: 5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975	- 1995							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-
KOOMEY				WELL #: 1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527	- 537							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-
KOOMEY				WELL #: 6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114	- 1117							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

BROOKSHIRE STANOTEX, LLC WEIDO		//CONT.//	12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
			813990			WELL #:	1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889	-	891	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
84 ENERGY LLC KURATI			856467			WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	-	2768	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHICHA						WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742	-	2784	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURATI						WELL #:	6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 2043	-	2048	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEIDO						WELL #:	6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 1062	-	1064	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURATI						WELL #:	10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 3123	PERF. 2293	-	2298	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE (6800 SAND)		12306 666		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WALLER									
WALTER OIL & GAS CORPORATION		895237													
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	295852	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	6836 - 6873			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		35			
10	0	4711	-0-	4711	B	4711	39	1	4637	3	N	32	67		
11	0	48318	-0-	48318	B	53029	402	1	47582	3	N	304	180	1	191
12	0	58290	-0-	58290	B	111319	334	9	57446	3	N	325	361	1	155
01	0	80170	-0-	80170	B	191489	486	1	79051	3	N	410	365	1	200
02	46719	86944	-0-	40225	B	231714	358	9	85801	3	N	380	363	1	217
							668	1							
							451	9							
							725	1							
							418	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													231714		

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244										
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRUCE ROY (YEGUA)		12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 157722		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1 9	N	1		66
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4 9	N	4		70
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	257	2	9 9	N	8		78
12	465 N	213	-0-	-252	-0-	209	2	4 9	N	4		82
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	290	2	8 9	N	7	82 5	7
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		7

KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
RASMUSSEN		WELL #: 1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716					
09	2640 X	2165	-0-	-475	-0-	440	1	1707	2	N	16		215
						18	9						
10	2728 X	1641	-0-	-1087	-0-	360	1	1253	2	N	25		240
						28	9						
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	560	1	1935	2	N	27		267
						30	9						
12	2325 X	2185	-0-	-140	-0-	500	1	1666	2	N	17		284
						19	9						
01	2232 X	1644	-0-	-588	-0-	360	1	1272	2	N	11		295
						12	9						
02	2436 X	1564	-0-	-872	-0-	340	1	1213	2	N	10		305
						11	9						

WAGNER OIL COMPANY		891175											
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720					
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	253	1	5085	3	Y	68	176 1	62
						75	9						
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	246	1	5026	3	Y	36		98
						40	9						
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	231	1	4224	3	Y	37		135
						41	9						
12	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	264	1	4828	3	Y	73		208
						80	9						
01	4960 X	3484	-0-	-1476	-0-	210	1	3233	3	Y	37	183 1	62
						41	9						
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	262	1	4588	3	Y	52		114
						57	9						

RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735					
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	3	Y	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	Y	-0-		-0-
11	780 N	631	-0-	-149	-0-	33	1	598	3	Y	-0-		-0-
12	744 N	587	-0-	-157	-0-	30	1	557	3	Y	-0-		-0-
01	744 N	385	-0-	-359	-0-	23	1	362	3	Y	-0-		-0-
02	609 N	506	-0-	-103	-0-	27	1	479	3	Y	-0-		-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)		12893 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
ARABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415																	
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498																	
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

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
KEBO OIL & GAS, INC. 453170																	
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 3452 - 3472																	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																	
TRI-C RESOURCES, LLC 868622																	
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
TRI-C RESOURCES, LLC 868622																	
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372																	

09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	Y	1					81
10	1705	N	29	-0-	-1676	-0-	25	2	4	9	Y	4	53	1			32
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1					33
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2					35
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					35
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2					37

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403																	

09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					81
10	620	N	114	-0-	-506	-0-	111	2	3	9	Y	3	53	1			31
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					33
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3					36
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					36
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					37

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839																	

09	6060	X	4152	-0-	-1908	-0-	4144	2	8	9	Y	7					27
10	6014	X	3462	-0-	-2552	-0-	3452	2	10	9	Y	9					36
11	5760	X	3187	-0-	-2573	-0-	3185	2	2	9	Y	2					38
12	5952	X	3438	-0-	-2514	-0-	3435	2	3	9	Y	3					41
01	5146	X	3185	-0-	-1961	-0-	3185	2			Y	-0-					41
02	4002	X	3084	-0-	-918	-0-	3084	2			Y	-0-					41

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.// 868622													
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058						
M	O	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
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	10	9	Y	9			47
10	310 N	32	-0-	-278	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1			48
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1			49
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			49
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			49
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			49

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105						
09	1553 N	1527	-0-	-26	-0-	-0-	1526	2	1	9	Y	1			82
10	2170 N	1894	-0-	-276	-0-	-0-	1892	2	2	9	Y	2	53	1	31
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	Y	2			33
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	Y	3			36
01	1891 N	1584	-0-	-307	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-			36
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2			38

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966						
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6			26
10	682 N	121	-0-	-561	-0-	-0-	111	2	10	9	Y	9			35
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2			37
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2			39
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			39
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			39

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523						
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	Y	8			37
10	2077 N	1359	-0-	-718	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1			38
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	Y	1			39
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2	2	9	Y	2			41
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-			41
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			41

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398						
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2	9	9	Y	8			37
10	3100 N	3332	-0-	232	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-			37
11	3000 N	3075	-0-	75	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-			37
12	2821 N	2514	-0-	-307	-0-	-0-	2510	2	4	9	Y	4			41
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-			41
02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-			41

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
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-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506						
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	9	9	Y	8			37
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			37
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			37
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5			42
01	465 N	10	-0-	-455	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			42
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			42

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622									
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	249847	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	13078 - 13360	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103	2	8	9	Y	7		27
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	111	2	10	9	Y	9		36
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2		38
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3		41
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-		41
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		41

BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JASPER				
H.E.R. OPERATING, LLC				340442									
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID ->	154663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7003 - 7005	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		209
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		209
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		209
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		213
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5		218
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		221

RICHARDSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280356	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	6861 - 6863	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196									
BP AMERICA A-17		WELL #:		1	RRCID ->	214789	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	13432 - 13592	
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	409	2	50	9	Y	45		270
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	431	2	14	9	Y	13	18 1	265
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2	7 1	260
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1	11 1	250
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3	18 1	235
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		235

BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121029	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	11521	PERF.	11396 - 11400	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		239
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		239
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		239
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		239
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		239

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10976 - 10995	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		110
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER										
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818										
SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8	126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8	134
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	134
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	134
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	134

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12	46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	56

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10	352
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	360
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	360
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	360
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	360
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	360

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12	56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	66

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	12	168
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8	176
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	176
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	176
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	176
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	176

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

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
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

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
09	4080 #	3799	-0-	-281	-0-	3683	2	116	9	Y	105				270
10	3909 R	3909	-0-	-0-	-0-	3875	2	34	9	Y	31	160	1		141
11	4076 R	4076	-0-	-0-	-0-	3955	2	121	9	Y	110	66	1		185
12	4565 R	4565	-0-	-0-	-0-	4443	2	122	9	Y	111	98	1		198
01	4947 R	4947	-0-	-0-	-0-	4820	2	127	9	Y	115	161	1		152
02	3683 #	NO RPT	-0-	-3683	-0-					Y	NO RPT				152

BURGHHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

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
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1086	2	129	9	N	117				173
10	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1016	2	125	9	N	114	178	1		109
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	796	2	136	9	N	124	183	1		50
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	986	2	135	9	N	123				173
01	1147 N	951	-0-	-196	-0-	820	2	131	9	N	119	179	1		113
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	619	2	96	9	N	87				200

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

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
09	11130 X	9837	-0-	-1293	-0-	300	1	9010	2	N	479	355	1		351
						527	9								
10	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	310	1	9272	2	N	640	721	1	1 8	269
						704	9								
11	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	300	1	9357	2	N	261	366	1		164
						287	9								
12	7843 X	2397	-0-	-5446	-0-	310	1	1953	2	N	122	171	1		115
						134	9								
01	10168 X	8337	-0-	-1831	-0-	301	1	7430	2	N	551	554	1		112
						606	9								
02	9628 X	NO RPT	-0-	-9628	-0-					N	NO RPT				112

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		//CONT.//		14064 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
KERR-MCGEE		WELL #:		3	RRCID ->	230364	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14809	PERF.	14596 - 14670
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	
09		13200 X	12099	-0-	-1101	-0-	167 1	11286 3	N	587	712 1	59
							646 9					
10		13082 X	11361	-0-	-1721	-0-	170 1	10505 3	N	624	533 1	150
							686 9					
11		12660 X	8609	-0-	-4051	-0-	161 1	7885 3	N	512	532 1	130
							563 9					
12		12493 X	11318	-0-	-1175	-0-	171 1	10440 3	N	643	546 1	227
							707 9					
01		12493 X	8190	-0-	-4303	-0-	171 1	7430 3	N	535	551 1	211
							589 9					
02		11687 X	10155	-0-	-1532	-0-	159 1	9388 3	N	553	553 1	211
							608 9					

C.T. (FRIO)				14394 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.				877688								
CAMERON - TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	177333	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2894 - 2898
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OKINAWA, D. Z.		WELL #:		2	RRCID ->	191205	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	3017 - 3019
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)				14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10772 - 10810
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		131

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11260 - 11278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		96
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		96

CONNOR		WELL #:		2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	10798 - 10816
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875			
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	308	1	4717	3	N	288	176	1	562	
						317	9								
10	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	306	1	4404	3	N	212	168	1	606	
						233	9								
11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	321	1	5078	3	N	93			699	
						102	9								
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	246	1	3380	3	N	111	181	1	629	
						122	9								
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	311	1	3582	3	N	190	179	1	640	
						209	9								
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				640

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672		
09	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1555	3	127	9	N	115	185	1	320
10	2201 N	1392	-0-	-809	-0-	1372	3	20	9	N	18	169	1	169
11	1500 N	84	-0-	-1416	-0-	84	3			N	-0-			169
12	3100 N	5524	-0-	2424	2424	5076	3	448	9	N	407	388	1	188
01	3100 N	6691	-0-	3591	6015	6415	3	276	9	N	251	176	1	263
02	2900 N	7470	-0-	4570	10585	7164	3	306	9	N	278	353	1	188

CADWALLADER (200)		14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC		566395												
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC		848243		WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON				
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
CHILDS				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	- 7828			
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

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	- 8008			
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
11		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	- 8100			
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	- 8220			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	- 7890			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

B D PRODUCTION CO., INC.				040190								
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8178	- 8286			
09		90 #	49	-0-	-41	-0-		49	2			-0-
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			-0-
11		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			-0-
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	2			-0-
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	2			-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. JEFFERY		//CONT.//	14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON								
			621080											
		WELL #:	1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8046 - 8250			
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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC BIRD			681327											
		WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			22
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	19			41
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

BIRD		WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10		93 #	-0-	-0-	-92	-0-		1 2		N	-0-			33
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			33
*02		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			33

CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8268 - 10680			
09		180 #	45	-0-	-135	-0-		45 2		N	-0-			2
10		434 #	22	-0-	-412	-0-		22 2		N	-0-			2
11		180 #	122	-0-	-58	-0-		122 2		N	-0-			2
12		259 R	259	-0-	-0-	-0-		259 2		N	-0-			2
01		436 R	436	-0-	-0-	-0-		436 2		N	-0-			2
*02		431 R	431	-0-	-0-	-0-		431 2		N	-0-			2

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC HYVL UNIT		WELL #:	923444 1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	8645 - 10619			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

CALEB (5TH COCKFIELD)			14725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
BP HONKY TONKIN			WELL #:	2	RRCID ->	293942	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5766 - 5769
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

09		1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-		69
10		36 R	36	-0-	-0-		5 3	29 5	Y	2		71
							2 9					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		71
12		93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3		Y	-0-		71
01		41 R	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	Y	1		72
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		72

CALL, S. E. (3600)			14755 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER		
84 ENERGY LLC			856467									
BLACK STONE			WELL #:	1	RRCID ->	290028	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3548 - 3550
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-
02		174 N	135	-0-	-39	-0-	135 2		N	-0-		-0-

CALLIS (FRIO 4300)			14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
GULFSTAR PROPERTIES, INC.			338735									
GOFF			WELL #:	4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	4245 - 4247
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT		-0-

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)			15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851									
GREAT WEST CMT			WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	9904 - 13394
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)			15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
BATCHELDER ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8576 - 8588
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT		-0-

CAMP TOWN (5200 FRIO)			15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208									
HARTBURG			WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 5242 - 5248	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-			WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4047 - 4845	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMP TOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
HANKAMER BOBCAT			WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF. 7151 - 7171	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CANADIAN HUNTER			15225 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"			WELL #:	6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11154	PERF.10552 - 11235	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)			15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE			WELL #:	2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10570 - 11078	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #:	5	RRCID ->	173477	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11078 - 11121	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
STATE LEASE 108878 WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 11108 - 11118															
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
09		15630 X	11647	-0-	-3983	-0-	300	1	11172	2	N	159	176	1	3 8 205
							175	9							
10		16151 X	11564	-0-	-4587	-0-	310	1	11025	2	N	208	176	1	5 8 232
							229	9							
11		15420 X	8446	-0-	-6974	-0-	297	1	7945	2	N	185	177	1	3 8 237
							204	9							
12		15407 X	8945	-0-	-6462	-0-	310	1	8424	2	N	192	189	1	1 8 239
							211	9							
01		13826 X	7468	-0-	-6358	-0-	304	1	7000	2	N	149	183	1	1 8 204
							164	9							
02		11252 X	NO RPT	-0-	-11252	-0-					N	NO RPT			204

CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926															
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-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097															
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-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES															
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC 284420															
OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557															
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	12	RRCID ->	128227	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 2850 - 2856			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	180807	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6694 - 9703			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-
CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)				15491	845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON					
VAST OIL TX OPERATING LLC				883803												
HUMPHREYS				WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	3677	-	3683	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

CARLOS (QUEEN CITY)				15682	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GRIMES					
KEMICK, JEROME G.				455180												
MEITZEN, B. C.				WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2737	-	2740	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT				-0-	

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)				15717	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
TUCKER, T. J. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143072	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	20158	PERF.	10576	-	10584	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	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-	

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)				15717	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GRIMES					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	175447	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	11850	-	11884	
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	24	1	11	2	N	-0-				53	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	2	N	-0-				53	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	24	1	15	2	N	-0-				53	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	1	11	2	N	-0-				53	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	24	1	17	2	N	-0-				53	
02	0 W	43	-0-	43	43	24	1	19	2	N	-0-				53	

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)				15717	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WALLER					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303												
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY				WELL #:	6	RRCID ->	105141	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4713	-	4719	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	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-	

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (MIOCENE 3200)		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ARCO-HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3264 - 3268	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE				
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-

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7136 - 7142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

HUGHES, M. B.		1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

ARCO CASTILLO		3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

ARCO CASTILLO		2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129	
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-

CASTILLO, WEST (Y-2)		16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
SHOCO PRODUCTION LLC		778196									
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6936 - 6943	
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	83	2	182	9	N	130
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	122	2	124	9	N	171
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	129	2	135	9	N	227
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	140	2	262	9	N	286
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	142	2	310	9	N	222
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	222

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)		16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022		
COOK FAMILY TRUST												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)		16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY		009566		WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095		
JOANN												
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 Z	-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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
COLUMBUS TOWNSITE GU		009566		WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480		
09	13200	12817	-0-	-383	67522	12595	2	222	9	N	87	
10	13640	13516	-0-	-124	67398	13268	2	248	9	N	312	
11	13200	13160	-0-	-40	67358	12848	2	312	9	N	243	
12	81772	14027	-0-	-67745	-0-	13620	2	407	9	N	95	
01	14206	13923	-0-	-283	-0-	13554	2	369	9	N	250	
*02	12776	12768	-0-	-8	-0-	12463	2	305	9	N	185	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235		
NASH												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL, LLC		862645		WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844		
STATE TRACT 118												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CEDAR POINT (MIOCENE)			16599 300 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC			862645										
STATE TRACT 118			WELL #: 1817MU			RRCID -> 033730			COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 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	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-
STATE TRACT 118			WELL #: 182			RRCID -> 177928			COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CEDAR POINT (UPPER FRIO) <td colspan="3">16599 950 ASSOCIATED <td colspan="3">ONE WELL <td colspan="3">CNTY: CHAMBERS </td></td></td>			16599 950 ASSOCIATED <td colspan="3">ONE WELL <td colspan="3">CNTY: CHAMBERS </td></td>			ONE WELL <td colspan="3">CNTY: CHAMBERS </td>			CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC <td colspan="3">862645 <td colspan="3"> <td colspan="3"> </td></td></td>			862645 <td colspan="3"> <td colspan="3"> </td></td>			<td colspan="3"> </td>							
ATKINSON ISLAND SWD			WELL #: 1			RRCID -> 171804			COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHAMPION (WILCOX 8730) <td colspan="3">16846 200 ASSOCIATED <td colspan="3">ONE WELL <td colspan="3">CNTY: JASPER </td></td></td>			16846 200 ASSOCIATED <td colspan="3">ONE WELL <td colspan="3">CNTY: JASPER </td></td>			ONE WELL <td colspan="3">CNTY: JASPER </td>			CNTY: JASPER				
FORZA OPERATING, LLC <td colspan="3">278837 <td colspan="3"> <td colspan="3"> </td></td></td>			278837 <td colspan="3"> <td colspan="3"> </td></td>			<td colspan="3"> </td>							
FORESTAR MINERALS L.P.			WELL #: 1			RRCID -> 286493			COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8730 - 8735				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) <td colspan="3">16931 495 NON-ASSOCIATED <td colspan="3">CAPACITY <td colspan="3">CNTY: HARRIS </td></td></td>			16931 495 NON-ASSOCIATED <td colspan="3">CAPACITY <td colspan="3">CNTY: HARRIS </td></td>			CAPACITY <td colspan="3">CNTY: HARRIS </td>			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. <td colspan="3">048169 <td colspan="3"> <td colspan="3"> </td></td></td>			048169 <td colspan="3"> <td colspan="3"> </td></td>			<td colspan="3"> </td>							
CHANNELVIEW TOWNSITE			WELL #: 1			RRCID -> 167123			COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002																	
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
09	43641	X	43641	-0-	-0-	-0-	300	1	42783	2	Y	507	545	1	2	8	372
							558	9									
10	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	310	1	42986	2	Y	552	746	1	1	8	177
							607	9									
11	41942	X	41942	-0-	-0-	-0-	300	1	40991	2	Y	592	375	1	2	8	392
							651	9									
12	44928	X	44928	-0-	-0-	-0-	310	1	43954	2	Y	604	729	1	1	8	266
							664	9									
*01	44079	X	44079	-0-	-0-	-0-	310	1	43116	2	Y	594	740	1	1	8	119
							653	9									
02	40600	X	NO RPT	-0-	-40600	-0-					Y	NO RPT					119

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234																	
09	38460	X	38179	-0-	-281	-0-	300	1	37304	2	N	523	551	1			199
							575	9									
10	39742	X	38205	-0-	-1537	-0-	310	1	37315	2	N	527	529	1			197
							580	9									
11	36003	X	36003	-0-	-0-	-0-	300	1	35074	2	N	572	545	1			224
							629	9									
12	36939	X	36939	-0-	-0-	-0-	310	1	36031	2	N	544	559	1			209
							598	9									
01	40393	X	35982	-0-	-4411	-0-	310	1	35038	2	N	576	566	1			219
							634	9									
02	36917	X	NO RPT	-0-	-36917	-0-					N	NO RPT					219

WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236																	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER																	
SOMERSET OPERATING, LLC 101481																	
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
CHESTERVILLE (MIOCENE 3720)				17550 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
DJ EXPLORATION, INC.				221664											
OYSTER				WELL #: 1	RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4017 - 4153				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHESTERVILLE (WILCOX 9000)				17550 456	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659											
KAECELE				WELL #: 1-L	RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55
CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)				17552 090	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659											
KAECELE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033				
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	109	2	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	105	2	N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHESTERVILLE, N. (PACK)				17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.				429659											
KAECELE				WELL #: 1-U	RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11526 - 11576				
09	1410 N	525	-0-	-885	-0-	-0-	99	1	424	2	N	2			35
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1122	2	N	5			40
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	651	2	N	3			43
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	780	2	N	3			46
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	694	2	N	9			55
02	754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT			55
WITTER, A. S.				WELL #: 1	RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841				
09	3540 X	1988	-0-	-1552	-0-	-0-	366	1	1564	2	N	53			123
10	3658 X	3139	-0-	-519	-0-	-0-	508	1	2550	2	N	74			197
11	3840 X	2307	-0-	-1533	-0-	-0-	405	1	1896	2	N	5			202
12	3968 X	2580	-0-	-1388	-0-	-0-	504	1	2063	2	N	12	182	1	32
01	2790 X	2666	-0-	-124	-0-	-0-	556	1	2084	2	N	24	1	8	55
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-	-0-	26	9			N	NO RPT			55

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3265	-0-	-245	-0-	614	1	2625	2	N	24		251
10	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	569	1	2855	2	N	6		257
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	604	1	2832	2	N	6	171 1	92
12	3565 X	2986	-0-	-579	-0-	584	1	2395	2	N	6	1 8	97
01	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	628	1	2353	2	N	13	1 8	109
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-	14	9			N	NO RPT		109

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397				
09	6120 X	5363	-0-	-757	-0-	1010	1	4314	2	N	35		105
10	6324 X	5182	-0-	-1142	-0-	856	1	4302	2	N	22		127
11	6120 X	5134	-0-	-986	-0-	894	1	4190	2	N	45		172
12	6200 X	4967	-0-	-1233	-0-	970	1	3974	2	N	21	1 8	192
01	5735 X	3674	-0-	-2061	-0-	757	1	2837	2	N	73	196 1 1 8	68
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-	80	9			N	NO RPT		68

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118				
09	1800 N	1415	-0-	-385	-0-	266	1	1137	2	N	11		105
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	246	1	1236	2	N	12		117
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	201	1	940	2	N	10		127
12	1457 N	1080	-0-	-377	-0-	210	1	860	2	N	9	1 8	135
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	128	1	480	2	N	7		142
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-	8	9			N	NO RPT		142

WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374				
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	348	2	N	-0-		52
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	80	1	403	2	N	5		57
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	79	1	372	2	N	1		58
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	99	1	404	2	N	4		62
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	101	1	378	2	N	-0-		62
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT		62

CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135

CHESTERTVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

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
09		240 N	144	-0-	-96	-0-	27 1	117 2	N	-0-		45
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	36 1	183 2	N	-0-		45
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	29 1	137 2	N	-0-		45
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	30 1	122 2	N	-0-		45
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	29 1	107 2	N	-0-		45
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		45

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

09		5250 X	5046	-0-	-204	-0-	955 1	4078 2	N	12		97
							13 9					
10		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	1032 1	5181 2	N	14	1 8	110
							15 9					
11		5100 X	4079	-0-	-1021	-0-	717 1	3359 2	N	3		113
							3 9					
12		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1082 1	4434 2	N	27	1 8	139
							30 9					
01		5208 X	5198	-0-	-10	-0-	1091 1	4088 2	N	17	2 8	154
							19 9					
02		5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-			N	NO RPT		154

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	292 1	1246 2	N	10		63
							11 9					
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	412 1	2069 2	N	6	1 8	68
							7 9					
11		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	446 1	2089 2	N	4		72
							4 9					
12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	301 1	1234 2	N	4		76
							4 9					
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	385 1	1443 2	N	9	1 8	84
							10 9					
02		2465 N	NO RPT	-0-	-2465	-0-			N	NO RPT		84

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 2	N	-0-		196
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		196
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

09		1440 N	1415	-0-	-25	-0-	267 1	1140 2	N	7		204
							8 9					
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	205 1	1027 2	N	-0-		204
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	266 1	1249 2	N	-0-		204
12		1457 N	1185	-0-	-272	-0-	232 1	951 2	N	2	1 8	205
							2 9					
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	223 1	835 2	N	2		207
							2 9					
02		1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-			N	NO RPT		207

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
KAECELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	120	1	512	2	N	-0-	40
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	135	1	678	2	N	-0-	40
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	166	1	778	2	N	10	50
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	162	1	666	2	N	20	70
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	131	1	492	2	N	2	72
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-	2	9			N	NO RPT	72

KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860			
09	1680 N	982	-0-	-698	-0-	185	1	790	2	N	6	46
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	244	1	1225	2	N	11	57
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	229	1	1071	2	N	3	60
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	206	1	843	2	N	6	66
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	276	1	1033	2	N	11	77
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-	12	9			N	NO RPT	77

CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45

WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384			
09	3210 X	2347	-0-	-863	-0-	443	1	1893	2	N	10	144
10	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	500	1	2513	2	N	10	154
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	679	1	3180	2	N	6	160
12	3193 X	2310	-0-	-883	-0-	451	1	1846	2	N	12	172
01	3162 X	2186	-0-	-976	-0-	459	1	1720	2	N	6	178
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-	7	9			N	NO RPT	178

CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722			
09	2640 N	2079	-0-	-561	-0-	390	1	1666	2	N	21	84
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	309	1	1550	2	N	8	92
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	342	1	1604	2	N	5	97
12	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	406	1	1665	2	N	10	107
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	388	1	1452	2	N	15	122
02	1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-	17	9			N	NO RPT	122

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659							
KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF. 11265 - 12644
09	3540 X	2967	-0-	-573	-0-	560 1	2393 2	N	13		103
10	3441 X	3114	-0-	-327	-0-	14 9	2586 2	N	12	1 8	114
11	3810 X	2758	-0-	-1052	-0-	515 1	2265 2	N	9		123
12	3937 X	2237	-0-	-1700	-0-	13 9	1787 2	N	13	1 8	135
01	3348 X	2501	-0-	-847	-0-	483 1	1962 2	N	14	2 8	147
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-	10 9		N			147

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244 - 9280
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6921 - 6924
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.				429659							
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 4581 - 4632
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD)				17560 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
BULLDOG OILFIELDS&SW SERVICES INC				106509							
GORDON, TULANE		WELL #:		1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3310 - 3370
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER-STOVALL GAS UNIT										17857 600 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON	
WELL #: 1										RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7770 - 7816	
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
09		1830 N	1800	-0-	-30	-0-	67 1	1679 2	N		49	182 1		37
							54 9							
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	71 1	1699 2	N		45			82
							50 9							
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	76 1	1707 2	N		62			144
							68 9							
12		1860 N	1821	-0-	-39	-0-	79 1	1694 2	N		44			188
							48 9							
01		1829 N	1648	-0-	-181	-0-	66 1	1535 2	N		43	181 1		50
							47 9							
02		1798 N	1523	-0-	-275	-0-	1473 2	50 9	N		45			95

CHOCOLATE BAYOU PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.										17915 001 681327	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
WELL #: 2X										RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400 - 4460	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	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-

XOG RESOURCES, LLC IP FARMS UNIT G										945929				
WELL #: 1										RRCID -> 289873	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11284 - 11484	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	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-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.-KANDELLY										17915 040 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
WELL #: 1										RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117	PERF.11462 - 11465	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.										17915 052 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
WELL #: 3										RRCID -> 152689	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11361 - 11378	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	464			N		1			49
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	464			N		2			51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	464			N		NO RPT			51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	464			N		NO RPT			51
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	464			N		NO RPT			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	464			N		NO RPT			51

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	502					N	1					46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	502					N	2					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502					N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502					N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502					N	NO RPT					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	502					N	NO RPT					48

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I. P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
 SCHENCK WELL #: RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)										17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475				
WLETING, A.M. GAS UNIT O/A										WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WLETING, A. M.										WELL #: 24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688 - 10774
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)										17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836				
BANFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	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-		

GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850				
I. P. FARMS "M"										WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	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-		

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475				
WLETING GAS UNIT										WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235		

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)										17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836				
SCHENCK										WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802 - 9346
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77		
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77		

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930				
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FARMS, I. P. "C"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		247836										
		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A		2										
		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILSON, R. K. "B"		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		247836										
		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800				
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
09	14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	1	Y	-0-			-0-
10	247 X	121	-0-	-126	-0-	121	1	Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9830 - 9884
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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	

XOG RESOURCES, LLC		945929										
COZBY		WELL #:		1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	9744 - 9757
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	1268 1	1979 2	N	1094	1144 1		316
						151 5	1203 9					
10	3689 X	2288	-0-	-1401	-0-	1080 1	372 2	N	687	741 1		262
						80 5	756 9					
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	997 1	2294 2	N	1074	912 1		424
						54 5	1181 9					
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	1053 1	2162 2	N	972	1105 1		291
						23 5	1069 9					
01	3689 X	2389	-0-	-1300	-0-	449 1	1244 2	N	631	749 1		173
						2 5	694 9					
02	3451 X	2633	-0-	-818	-0-	566 1	1274 2	N	713	497 1		389
						9 5	784 9					

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
COZBY		WELL #:		4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	10153 - 10163
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	282963	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9920 - 10156
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FARMS, I. P.		WELL #:		5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	14365 - 14479
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:	6	RRCID ->	249165	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10692 - 10692
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	2		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51		N	1		59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		59
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		59

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
SCHENCK		WELL #:	7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11314 - 11320
09	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1	157
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
FARMS, I. P.		WELL #:	1 F	RRCID ->	145816	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11618 - 11694
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HOUSTON -G-		WELL #:	1	RRCID ->	037607	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11601	PERF. 3840 - 6070
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (9,300)		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
SCHENCK		WELL #:	10	RRCID ->	283501	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9336 - 9346
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

CHOCOLATE BAYOU (11050)		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
BLACK STONE IVORY		WELL #:	5	RRCID ->	228848	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10819 - 10825
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	221 2	348 9	N	316 378 1	93
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	215 2	337 9	N	306 354 1	45
11	480 X	432	-0-	-48	-0-	113 2	319 9	N	290 189 1	146
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	146
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	146
02	551 X	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT	146

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836												
BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841												
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-	-0-
10	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1236	2	216	9	Y	196	-0-
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1836	2	135	9	Y	123	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806												
09	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	8370	2	662	9	N	602	301
10	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8800	2	639	9	N	581	322
11	8010 X	6495	-0-	-1515	-0-	5901	2	594	9	N	540	293
12	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT	293
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	293
02	8816 X	NO RPT	-0-	-8816	-0-					N	NO RPT	293

BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532												
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338												
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-	333
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	1			N	-0-	333
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	1			N	-0-	333
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	1			N	-0-	333
01	1488 N	1134	-0-	-354	-0-	1134	1			N	-0-	333
02	1392 N	736	-0-	-656	-0-	736	1			N	-0-	333

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TRI-WALLINDER				17917 010 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
WELL #:				1	RRCID -> 140615	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 11560	PERF.11245	- 11295						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

I. P. FARMS PA				1A	RRCID -> 158232	COMPL. DATE 03/14/1996	TOTAL DEPTH 11541	PERF.11205	- 11254						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					79

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) ATLAS OPERATING LLC I. P. FARMS				17917 120 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
WELL #:				1	RRCID -> 168017	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11184	- 11194						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P. "C"				247836	RRCID -> 161224	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11176	- 11188						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62

BLACK STONE IVORY				1	RRCID -> 206987	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11147	- 11174						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514				N	602	562	1			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514				N	737	706	1			182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7514				N	576	349	1			409
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					409
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					409
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					409

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TRIANGLE DEVELOPMENT CO.				17917 360 247836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
WELL #:				A 1	RRCID -> 175126	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10671	- 10677						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836												
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			1		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			2		94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			94

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134												

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT			-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970												

09	962 R	962	-0-	-0-	-0-	-0-	N	876	2	86	9	20
10	1436 R	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1334	2	102	9	20
11	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1282	2	99	9	20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					20
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					20
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					20

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600												

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768												

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)															
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.															
HOUSTON "FF"															
WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		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-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
FARMS, I. P.															
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946															
09	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			45
10	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1140	2	22	9	N	20			65
11	4050	#	213	-0-	-3837	-0-	201	2	12	9	N	11			76
12	4185	#	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			76
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
02	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			76
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)															
TMR EXPLORATION, INC.															
ZEIDMAN TRUSTEE GU															
WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018															
09	1050	N	772	-0-	-278	-0-	88	1	684	2	N	-0-			-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	764	2	N	-0-			-0-
11	870	N	719	-0-	-151	-0-	88	1	631	2	N	-0-			-0-
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	68	1	656	2	N	-0-			-0-
01	837	N	405	-0-	-432	-0-	71	1	334	2	N	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	192	1	768	2	N	-0-			-0-
WHORTON															
WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000															
09	7560	X	5464	-0-	-2096	-0-	623	1	4841	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	6390	-0-	-1422	-0-	623	1	5767	2	N	-0-			-0-
11	7560	X	3833	-0-	-3727	-0-	623	1	3210	2	N	-0-			-0-
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	690	1	6690	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	3871	-0-	-2515	-0-	679	1	3192	2	N	-0-			-0-
02	5974	X	2628	-0-	-3346	-0-	526	1	2102	2	N	-0-			-0-
RUST ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616															
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	11	1	83	2	N	-0-			-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	2	N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
WHORTON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772															
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-			-0-
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	28	1	91	2	N	-0-			-0-
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	28	1	40	2	N	-0-			-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	17	1	168	2	N	-0-			-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	11	1	55	2	N	-0-			-0-
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440									
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KEELAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	12553 - 12622
09	6540 #	5972	-0-	-568	-0-	4749	2	1223	9	N	540
10	6417 #	6229	-0-	-188	-0-	25	1	4902	2	N	654
						1302	9				
11	6261 R	6261	-0-	-0-	-0-	250	1	4650	2	N	462
						1361	9				
12	6333 R	6333	-0-	-0-	-0-	875	1	4115	2	N	608
						1343	9				
01	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	1085	1	3849	2	N	470
						1349	9				
02	6061 #	5876	-0-	-185	-0-	1015	1	3601	2	N	534
						1260	9				

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)		18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC		884566									
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	11385 - 17014
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	33
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	33
11	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	33
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	33
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	33
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	33

MOORE, JESSE "A"		WELL #:		10H		RRCID ->		149245		COMPL. DATE		01/31/1994		TOTAL DEPTH		15535		PERF.		11517 - 15535	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42										

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176									
LEACHMAN-LOCKHART UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	15272	PERF.	10769 - 15272
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617															
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
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120															
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-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350															
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			23
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			23
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618															
09	1560	N	415	-0-	-1145	-0-	415	2			N	-0-			65
10	1023	N	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-			65
11	570	N	340	-0-	-230	-0-	339	2	1	9	N	1			66
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-			66
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-			66
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			66

PRIDE ENERGY COMPANY 677050															
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-			105
10		217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			105
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			105
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			105
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900															
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			164
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			164
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			164
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			164
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			164
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518															
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			144
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			144
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			144
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			144
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

OIL AND GAS DIVISION

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338								
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 - 5580
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:	1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 - 5533
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #:	14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5494 - 5534
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5514
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COULTER, HELEN		WELL #:	3I	RRCID ->	047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	5981	PERF. 5508 - 5538
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #:	73	RRCID ->	047707	COMPL. DATE	12/20/2020	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5500 - 5550
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SOWDEN, G. M. B		WELL #:	4	RRCID ->	061287	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5597 - 5684
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338														
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4364	-	4424
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	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500	-	5530
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012										TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530	-	5560
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294	
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294	
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294	
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294	
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294	
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532	-	5562
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520	-	5560
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482	-	5512
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534	-	5564
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545												
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)										18853 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC										463338				
MARTYN, J. M.										WELL #: 3	RRCID -> 049107	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5509 - 5546
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
HUTCHESON, J. C.										WELL #: 2	RRCID -> 053512	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5499 - 5512
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #: 84	RRCID -> 102396	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 5947	PERF. 5416 - 5464
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
CLEMENS, N. (FRIO P-1)										18881 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
TRINIDAD RESOURCES, LLC										869976				
CLEMENS STATE FARM -B-										WELL #: 1	RRCID -> 132359	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10684 - 10729
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	25	1	4	9	N	4		63
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		63
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	1	2	9	N	2		65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	10	1	3	9	N	3		68
CLEVELAND										18929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY	
MAROON ENERGY LLC										100653				
BALDWIN, R. G.										WELL #: 1	RRCID -> 225571	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6070 - 6074
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CLEVELAND, NORTH										18931 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY	
B.O. OIL COMPANY										040830				
MCDONALD, HAMILL										WELL #: 1	RRCID -> 226524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10991	PERF. 5675 - 5756
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730									
NORTH CLEVELAND		WELL #:	1	RRCID ->	281588	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4043 - 4045
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #:	1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906
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-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
SUGARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
MAROON ENERGY LLC		100653									
KIRBY		WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3502 - 3508
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAROON ENERGY LLC		100653									
KIRBY		WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	950 3	1209 9	Y	1099	1032 1	654
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	1052 3	1298 9	Y	1180	1141 1	693
11	2250	1731	-0-	-519	-0-	740 3	991 9	Y	901	1033 1	561
12	2325	2264	-0-	-61	-0-	1019 3	1245 9	Y	1132	1240 1	453
01	2325	2020	-0-	-305	-0-	804 3	1216 9	Y	1105	1016 1	542
02	2175	NO RPT	-0-	-2175	-0-			Y	NO RPT		542

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
GEACCONNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3769 - 3778		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3300 #	480	-0-	-2820	-0-	72 1	408 2	N	-0-			125
10	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	211 1	3052 2	N	-0-			125
11	990 #	795	-0-	-195	-0-	45 1	750 2	N	-0-			125
12	992 #	470	-0-	-522	-0-	99 1	371 2	N	-0-			125
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			125
02	3045 #	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT			125

MOSES, TOM		590136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
SANDERS, KATIE S. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
EVOLUTION RESOURCES, LLC		256686										
COLLINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8324 - 8328		
09	11610 X	9177	-0-	-2433	-0-	9068 2	109 9	N	99			160
10	12152 X	6612	-0-	-5540	-0-	6606 2	6 9	N	5	143 1		22
11	11760 X	34	-0-	-11726	-0-	34 2		N	-0-			22
12	12152 X	9573	-0-	-2579	-0-	9559 2	14 9	N	13			35
01	11439 X	5309	-0-	-6130	-0-	5199 2	110 9	N	100			135
02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10426 2	46 9	N	42	146 1		31

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC		100758										
SCURLOCK TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)		19050 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267										
CARTER INVESTMENT COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 005696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8325 - 8340		
09	2880 #	2781	-0-	-99	-0-	713 1	2066 2	N	2			146
10	3317 #	2709	-0-	-608	-0-	720 1	1988 2	N	1			147
11	4623	4623	-0-	-0-	-0-	768 1	3849 2	N	5			152
12	6744	6744	-0-	-0-	-0-	789 1	5955 2	N	-0-			152
*01	6166	6166	-0-	-0-	-0-	772 1	5394 2	N	-0-			152
*02	6381	6381	-0-	-0-	-0-	755 1	5626 2	N	-0-			152

CLUSTER (HACKBERRY)		19085 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
OLIPDP II, LLC		100467														
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219574		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

BROWN, E. W.		WELL #: 2		RRCID -> 229915		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235891		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271032		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274323		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720								
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-

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
OLIPDP II, LLC		100467														
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219024		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8921 - 8925
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-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-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6680 - 6975
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612		
09	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11538	2	206	9	N	187	181	1	219
10	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11576	2	238	9	N	216	187	1	248
11	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	10983	2	197	9	N	179	194	1	233
12	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11194	2	260	9	N	236	392	1	77
01	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	9938	2	224	9	N	204	196	1	85
*02	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	9938	2	209	9	N	190			275

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736		
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5135	2	750	9	N	682	764	1	190
10	5797 X	5713	-0-	-84	-0-	4987	2	726	9	N	660	565	1	285
11	5610 X	5229	-0-	-381	-0-	4558	2	671	9	N	610	565	1	330
12	6076 X	5761	-0-	-315	-0-	5009	2	752	9	N	684	772	1	242
01	6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5084	2	746	9	N	678	758	1	162
*02	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	4643	2	5107	9	N	4643	580	1	4225

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815														
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066														
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

09		9480 X	9228	-0-	-252	-0-	1260 1	7819 3	N		135	187 1		235
							149 9							
10		9796 X	9393	-0-	-403	-0-	1302 1	7929 3	N		147	188 1		194
							162 9							
11		9480 X	8886	-0-	-594	-0-	1260 1	7483 3	N		130	191 1		133
							143 9							
12		9796 X	9184	-0-	-612	-0-	1302 1	7738 3	N		131			264
							144 9							
01		9703 X	8193	-0-	-1510	-0-	1302 1	6749 3	N		129	184 1		209
							142 9							
02		8932 X	8230	-0-	-702	-0-	1218 1	6874 3	N		125	184 1		150
							138 9							

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118														
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510														

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ALTA MESA SERVICES, LP 015721														
FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880														

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011														

BULL OPERATING, LLC 106449														
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472														

09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	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-

FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308														

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449								
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	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-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449					
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				103
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	- 9854
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95		Y	-0-	33
10	95 N	-0-	-0-	-95	-0-		Y	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9364	- 9372
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-	22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114		N	-0-	22

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9426	- 9437
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID -> 235133	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF.11218	- 11252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80		N	-0-	31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID -> 235148	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9858	- 9894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

FEAGIN		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF. 9839 - 9870				
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-

VANN		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11014 - 11032				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
USA COLDSPRINGS				WELL #: 3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11194	- 11318	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154

USA-COLDSPRINGS				WELL #: 5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475	- 9489	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-		148

FOSTER "D"				WELL #: 17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9876	- 9912	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

USA				WELL #: 2	RRCID -> 258332	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 9749	PERF. 9543	- 9562	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC				106449						
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	- 7837	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118						
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560	- 5570	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118								
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	7925 - 7974
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2909			Y	-0-		67

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		196			N	-0-		105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC				106449								
RICHARDS		WELL #:		7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524 - 4528
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		190			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		190			N	-0-		80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190			N	-0-		80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		190			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		190			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		190			N	-0-		80

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118					CNTY: SAN JACINTO			
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (4440)				19428 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
FOSTER LUMBER CO B		WELL #:		6	RRCID ->	175102	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4496 - 4498
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	135	147 1	30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	216	186 1	60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	147	164 1	43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	166	169 1	40

COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC				106449								
TEMPLE		WELL #:		2SD	RRCID ->	247411	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4884 - 4924
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

COLD SPRINGS (6900)			19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #: 1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 6937	-		6953		
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	

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC			106449									
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785	-		7878		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	

COLE CREEK (YEGUA)			19472 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE						
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC			259796									
STARK			WELL #: 1	RRCID -> 258491	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 17250	PERF. 14805	-		14823		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-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-	

COLINE			19603 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
USA-COLDSRING			WELL #: 3	RRCID -> 283461	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4862	-		4864		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

COLINE (YEGUA -A-)			19603 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
USA-COLDSRING			WELL #: 2	RRCID -> 266021	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 4595	-		4600		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

COLLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		106449													
BOTTOMS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		4690 - 4692			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-41204				N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677													
REGNIER UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5583 - 5584			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-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-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
W. F. GREEN III		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3006 - 3009			
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-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485													
JIMMY PHILLIPS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9352 - 9418			
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			190
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			190
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			190
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			190
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			190
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			190
		PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012													

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
STANGER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11468 - 11631			
09		3547 X	3547	-0-	-0-		-0-	536	1	3011	2	N	-0-		355
10		4371 X	3044	-0-	-1327		-0-	467	1	2533	2	N	40		395
								44	9						
11		4230 X	3187	-0-	-1043		-0-	444	1	2743	2	N	-0-		395
12		4371 X	2863	-0-	-1508		-0-	440	1	2371	2	N	47		442
								52	9						
01		3658 X	3620	-0-	-38		-0-	490	1	3129	2	N	1	193	250
								1	9						
02		3422 X	2544	-0-	-878		-0-	424	1	2039	2	N	74		324
								81	9						

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.// 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	2	Y	-0-			27
10	DLQ G-10	68	-0-	68	136	68	2	Y	-0-			27
11	DLQ G-10	68	-0-	68	204	68	2	Y	-0-			27
12	272 N	68	-0-	-204	-0-	68	2	Y	-0-			27
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-			27
02	58 N NO RPT		-0-	-58	-0-			Y	NO RPT			27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MOSAIC OIL LLC 589978
 MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT			61

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144					
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518	- 9530
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 9562	PERF. 6722	- 8382
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 7712	- 7718
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1014	RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7060	- 8325
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1101	RRCID -> 162908	COMPL. DATE 09/03/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8068	- 8089
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1705	RRCID -> 164037	COMPL. DATE 08/06/1997	TOTAL DEPTH 10286	PERF. 8040	- 8070
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	1004	RRCID -> 166959	COMPL. DATE 05/09/1997	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 7832	- 7840
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735		
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	270 N	193	-0-	-77	-0-	86	1	107	3	Y	-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	89	1	66	3	Y	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	110	1	106	3	Y	-0-
01	155 N	114	-0-	-41	-0-	78	1	36	3	Y	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	291	1	53	3	Y	-0-
						1	9				

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764		
09	540 N	244	-0-	-296	-0-	108	1	136	3	Y	-0-
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	144	1	106	3	Y	-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	234	1	225	3	Y	-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	149	1	71	3	Y	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	188	1	34	3	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050		
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	303	1	380	3	Y	-0-
10	713 N	674	-0-	-39	-0-	388	1	286	3	Y	-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	486	1	466	3	Y	-0-
01	682 N	306	-0-	-376	-0-	208	1	98	3	Y	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	343	1	63	3	Y	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	101	1	127	3	Y	-0-				-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	144	1	106	3	Y	-0-				-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
12	248	N	173	-0-	-75	-0-	88	1	85	3	Y	-0-				-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	41	1	19	3	Y	-0-				-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	125	1	23	3	Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144													
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275						
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316						
09	2700 X	1619	-0-	-1081	-0-	719	1	900	3	Y	-0-				-0-
10	2790 X	1676	-0-	-1114	-0-	965	1	711	3	Y	-0-				-0-
11	2700 X	889	-0-	-1811	-0-	496	1	393	3	Y	-0-				-0-
12	2790 X	750	-0-	-2040	-0-	383	1	367	3	Y	-0-				-0-
01	2604 X	301	-0-	-2303	-0-	205	1	96	3	Y	-0-				-0-
02	1566 X	369	-0-	-1197	-0-	312	1	57	3	Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036						
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	100	167	1		159
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	72	1	53	3	Y	360	342	1		177
						396	9								
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	108	1	85	3	Y	233	181	1		229
						256	9								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	177	1		112
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	65				177
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	164	1	30	3	Y	87				264
						96	9								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773						
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	105	1	132	3	Y	-0-				-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	144	1	106	3	Y	-0-				-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	167	1	132	3	Y	-0-				-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	152	1	145	3	Y	-0-				-0-
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	82	1	39	3	Y	-0-				-0-
02	261 N	143	-0-	-118	-0-	121	1	22	3	Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)													//CONT.//		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.															824758									
HASTEDT, EMMA "B"													WELL #:		16		RRCID -> 165910		COMPL. DATE 11/16/2023			TOTAL DEPTH 10428 PERF.10189 - 10388		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT										
09		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	338	1	3404	3	Y	63	52	1	29									
							69	9																
10		3937 X	3930	-0-	-7	-0-	370	1	3472	3	Y	80	85	1	24									
							88	9																
*11		10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	832	1	9380	3	Y	331	238	1	117									
							364	9																
*12		16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	26	1	15982	3	Y	508	505	1	120									
							559	9																
*01		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	24	1	12782	3	Y	395	411	1	104									
							435	9																
*02		16749 X	16749	-0-	-0-	-0-	1317	1	15123	3	Y	281	347	1	38									
							309	9																
HASTEDT, EMMA "B"													WELL #:		15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439		
09		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	552	1	5551	3	Y	140	116	1	40									
							154	9																
10		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	564	1	5285	3	Y	142	150	1	32									
							156	9																
11		5730 X	5071	-0-	-659	-0-	400	1	4509	3	Y	147	114	1	65									
							162	9																
12		5921 X	4196	-0-	-1725	-0-	233	1	3865	3	Y	89	88	1	66									
							98	9																
01		5921 X	5138	-0-	-783	-0-	70	1	4930	3	Y	125	131	1	60									
							138	9																
02		5539 X	4999	-0-	-540	-0-	392	1	4502	3	Y	95	116	1	39									
							105	9																
CULLEN, H. R. ET AL													WELL #:		9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389		
09		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	693	1	9369	3	Y	130	130	1	53									
							143	9																
10		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	796	1	9389	3	Y	142	129	1	66									
							156	9																
11		9900 X	9839	-0-	-61	-0-	663	1	9020	3	Y	142	148	1	60									
							156	9																
12		10230 X	10071	-0-	-159	-0-	360	1	9586	3	Y	114	114	1	60									
							125	9																
01		10230 X	8285	-0-	-1945	-0-	106	1	8073	3	Y	96	108	1	48									
							106	9																
02		9570 X	8562	-0-	-1008	-0-	457	1	7906	3	Y	181	189	1	40									
							199	9																
CULLEN, H. R. ET AL													WELL #:		7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464		
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	Y	45	10	1	86									
							50	9																
10		651 N	615	-0-	-36	-0-	84	1	459	3	Y	65	80	1	71									
							72	9																
11		630 N	327	-0-	-303	-0-	41	1	257	3	Y	26	25	1	72									
							29	9																
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	489	3	Y	53	114	1	11									
							58	9																
01		620 N	330	-0-	-290	-0-	31	1	276	3	Y	21	13	1	19									
							23	9																
*02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	67	1	461	3	Y	54	39	1	34									
							59	9																

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758														
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9505 - 9570														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	845	1	11521	3	N	200	225	1	142
10	9951 X	9195	-0-	-756	-0-	220	9	705	1	N	167	245	1	64
11	9630 X	8282	-0-	-1348	-0-	184	9	550	1	N	241	59	1	246
12	25669 X	25669	-0-	-0-	-0-	265	9	392	1	N	977	1009	1	214
01	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	1075	9	138	1	N	645	627	1	232
*02	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	710	9	860	1	N	529	449	1	312
						582	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
09	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	1405	1	19435	3	Y	512	512	1	108
10	22258 X	20972	-0-	-1286	-0-	563	9	1568	1	Y	486	427	1	167
11	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	535	9	1453	1	Y	443	470	1	140
12	22444 X	22094	-0-	-350	-0-	487	9	747	1	Y	408	406	1	142
01	22444 X	20094	-0-	-2350	-0-	449	9	214	1	Y	340	390	1	92
02	20996 X	18955	-0-	-2041	-0-	374	9	982	1	Y	295	306	1	81
						325	9							
MAREK WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190														
09	13980 X	13713	-0-	-267	-0-	30	1	13135	3	N	498	381	1	341
10	14818 X	13631	-0-	-1187	-0-	548	9	31	1	N	479	565	1	255
11	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	527	9	30	1	N	615	565	1	305
12	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	677	9	31	1	N	627	581	1	351
01	14322 X	14278	-0-	-44	-0-	690	9	26	1	N	517	572	1	296
02	16965 X	15465	-0-	-1500	-0-	569	9	29	1	N	520	583	1	233
						572	9							
HASTEDT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120														
09	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	30	1	31772	3	N	2208	2027	1	512
10	35340 X	15668	-0-	-19672	-0-	2429	9	14	1	N	988	1109	1	391
11	37284 X	37284	-0-	-0-	-0-	1087	9	30	1	N	2397	2222	1	566
12	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	2637	9	31	1	N	2419	2440	1	545
01	35945 X	35945	-0-	-0-	-0-	2661	9	30	1	N	2340	2216	1	669
*02	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	2574	9	174	1	N	2138	2414	1	393
						2352	9							

OIL AND GAS DIVISION

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
RIDGEILING WELL SALVAGE		711114										
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892		
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31 1	103 2	Y	-0-		-0-
							32 4					
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	32 1	138 2	Y	-0-		-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	152 2	Y	-0-		-0-
							8 4					
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32 1	156 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	12 1	127 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	8 1	105 2	Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 -	4640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 -	4885			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 -	4798			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654			
09	DLQ G-10	171	-0-	171	171	32	1	107	2	Y	-0-				-0-
						32	4								
10	DLQ G-10	167	-0-	167	338	31	1	136	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	180	-0-	180	518	19	1	153	2	Y	-0-				-0-
						8	4								
12	665 N	147	-0-	-518	-0-	24	1	119	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
02	174 N	21	-0-	-153	-0-	2	1	19	2	Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 - 4634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 - 4679		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592 - 4652		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866 - 4874		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815 - 4826		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832 - 4836		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3613			ASSOCIATED RRCID -> 165114		CAPACITY COMPL. DATE 03/20/1998			CNTY: MONTGOMERY TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701				
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
09	DLQ G-10	2281	-0-	2281	2281	422	1	1426	2	Y	-0-			-0-
						433	4							
10	DLQ G-10	2259	-0-	2259	4540	423	1	1832	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	DLQ G-10	1798	-0-	1798	6338	186	1	1529	2	Y	-0-			-0-
						83	4							
12	9330 X	2992	-0-	-6338	-0-	494	1	2413	2	Y	-0-			-0-
						85	4							
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	196	1	2011	2	Y	-0-			-0-
						40	4							
02	2204 X	1679	-0-	-525	-0-	123	1	1553	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219			RRCID -> 165350	COMPL. DATE 09/22/1997			TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713			RRCID -> 165353	COMPL. DATE 10/07/1997			TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	674 X	674	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415			RRCID -> 165354	COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816			RRCID -> 165358	COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF.	4832 - 4842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4724 - 4732	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4749 - 4759	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF.	4711 - 4790	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF.	4686 - 4692	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4692 - 4738	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF.	4672 - 4684	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4858	-	4870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738	-	4751	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880	-	4885	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684	-	4740	
09	DLQ G-10	531	-0-	531	531	98	1	332	2	Y	-0-				-0-
						101	4								
10	DLQ G-10	594	-0-	594	1125	111	1	482	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	DLQ G-10	634	-0-	634	1759	65	1	540	2	Y	-0-				-0-
						29	4								
12	1900 N	592	-0-	-1308	451	98	1	477	2	Y	-0-				-0-
						17	4								
01	814 N	363	-0-	-451	-0-	32	1	325	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
02	609 N	227	-0-	-382	-0-	17	1	210	2	Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756	-	4958	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 2106		RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4720	- 4772							
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 166345	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 4796	- 4808							
09	DLQ G-10	446	-0-	446	446	82 1	279 2	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	3297	-0-	3297	3743	618 1	2674 2	Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	2481	-0-	2481	6224	256 1	2110 2	Y	-0-						-0-
12	8881 X	2657	-0-	-6224	-0-	115 4	439 1	Y	-0-						-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	76 4	177 1	Y	-0-						-0-
02	3074 X	1302	-0-	-1772	-0-	36 4	96 1	Y	-0-						-0-
						2 4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 5141	PERF. 4752	- 4798							
09	DLQ G-10	377	-0-	377	377	70 1	235 2	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	373	-0-	373	750	72 4	302 2	Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	401	-0-	401	1151	70 1	341 2	Y	-0-						-0-
12	2000 N	3187	-0-	1187	2338	1 4	19 4	Y	-0-						-0-
01	3100 N	6752	-0-	3652	5990	526 1	2570 2	Y	-0-						-0-
02	2900 N	469	-0-	-2431	3559	91 4	590 1	Y	-0-						-0-
						119 4	34 1	Y	-0-						-0-
						1 4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 4726	- 4774							
09	DLQ G-10	2055	-0-	2055	2055	380 1	1284 2	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	2635	-0-	2635	4690	391 4	2137 2	Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	3065	-0-	3065	7755	494 1	2607 2	Y	-0-						-0-
12	11192 X	3437	-0-	-7755	-0-	4 4	142 4	Y	-0-						-0-
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	567 1	2772 2	Y	-0-						-0-
*02	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	98 4	224 1	Y	-0-						-0-
						224 1	45 4	Y	-0-						-0-
						251 1	6 4	Y	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 3635 - 4015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 06/14/2023		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4924 - 4936		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704		RRCID -> 167673		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509		RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//	20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//	215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890 - 4896
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:	3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690	
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
09	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1122	208	1	701	2	Y	-0-	-0-
							213	4					
10	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	2274	216	1	934	2	Y	-0-	-0-
							2	4					
11	DLQ	G-10	765	-0-	765	3039	79	1	651	2	Y	-0-	-0-
							35	4					
12		4885 X	1846	-0-	-3039	-0-	305	1	1488	2	Y	-0-	-0-
							53	4					
01		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	141	1	1450	2	Y	-0-	-0-
							28	4					
*02		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	Y	-0-	-0-
							3	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 - 4727	
09	DLQ	G-10	8596	-0-	8596	8596	1591	1	5371	2	Y	-0-	-0-
							1634	4					
10	DLQ	G-10	8517	-0-	8517	17113	1596	1	6907	2	Y	-0-	-0-
							14	4					
11	DLQ	G-10	3582	-0-	3582	20695	370	1	3047	2	Y	-0-	-0-
							165	4					
12		27315 X	6620	-0-	-20695	-0-	1093	1	5339	2	Y	-0-	-0-
							188	4					
01		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	351	1	3599	2	Y	-0-	-0-
							71	4					
02		8207 X	2073	-0-	-6134	-0-	152	1	1918	2	Y	-0-	-0-
							3	4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4968 - 4974	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 3002		RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 5151		PERF. 4777 - 4821				
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4646 - 4702				
09	DLQ G-10	248	-0-	248	248	46	1	155	2	Y	-0-			-0-
						47	4							
10	DLQ G-10	400	-0-	400	648	75	1	324	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	DLQ G-10	421	-0-	421	1069	44	1	358	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
12	1609 N	540	-0-	-1069	-0-	89	1	436	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	336	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	406 N	166	-0-	-240	-0-	12	1	154	2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4836 - 4846				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4738 - 4743				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 5219		PERF. 4954 - 4976				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121		PERF. 4716 - 4774				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2077		ASSOCIATED	RRCID -> 170786	COMPL. DATE 10/12/1998	CAPACITY	TOTAL DEPTH 5392	PERF. 4870 - 4929	CNTY: MONTGOMERY	
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
09	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	206 1 211 4	696 2 Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1085	-0-	1085	2198	203 1 2 4	880 2 Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1184	-0-	1184	3382	122 1 55 4	1007 2 Y	-0-			-0-
12	2000 N	1415	-0-	-585	2797	234 1 40 4	1141 2 Y	-0-			-0-
01	3100 N	1099	-0-	-2001	796	96 1 19 4	984 2 Y	-0-			-0-
*02	1978 N	1182	-0-	-796	-0-	87 1 2 4	1093 2 Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4904 - 4910				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4842 - 4862				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4714 - 4770				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621		RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4838 - 4846				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1915		RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4690 - 4738				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4931 - 4936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5002 - 5008		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4712 - 4760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4594 - 4604		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 - 5083
09	DLQ G-10	685	-0-	685	685	127 1	428 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	27	-0-	27	712	130 4	22 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	712	5 1		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	712			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 - 4849		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263														
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
CONROE (CONS. L)		20211 085		NON-ASSOCIATED												
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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-
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODES, W. S.				WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.				WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERRY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOOREHEAD, A.		20211 087 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025								
09	DLQ G-10	233	-0-	233	233	43 1	146 2	Y	-0-								-0-
						44 4											
10	DLQ G-10	314	-0-	314	547	59 1	255 2	Y	-0-								-0-
11	DLQ G-10	80	-0-	80	627	8 1	68 2	Y	-0-								-0-
						4 4											
12	1107 N	480	-0-	-627	-0-	79 1	387 2	Y	-0-								-0-
						14 4											
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-								-0-
02	87 N	77	-0-	-10	-0-	6 1	71 2	Y	-0-								-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978	-	992
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816	-	1904
09	DLQ G-10	428	-0-	428	428	79	1	268	2	Y	-0-			-0-
						81	4							
10	DLQ G-10	424	-0-	424	852	79	1	344	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	DLQ G-10	455	-0-	455	1307	47	1	387	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
12	1724 N	417	-0-	-1307	-0-	69	1	336	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	435 N	204	-0-	-231	-0-	15	1	189	2	Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950	-	960
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903	-	1440
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386	-	1398
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978	-	1518
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
M	O	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
		WELL #: 34		RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	-	1218				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 4		RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 2912	-	2915				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 197855	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 905	-	911				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 8		RRCID -> 198709	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 926	-	934				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOODY, E.		WELL #: 32		RRCID -> 203954	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 524	-	679				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOODY, E.		WELL #: 7		RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 1268	-	1272				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 2798 - 2812			
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
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	301 1 309 4	1017 2	Y	-0-		-0-
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	302 1 3 4	1306 2	Y	-0-		-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	178 1 80 4	1473 2	Y	-0-		-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	319 1 55 4	1559 2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1353	-0-	-104	-0-	118 1 24 4	1211 2	Y	-0-		-0-
*02	1363 N	1078	-0-	-285	-0-	79 1 2 4	997 2	Y	-0-		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		914263 WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

HOOPER, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4776 - 4786		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

HOOPER, FANNIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNN -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-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-

DUNN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-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-

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF.	1724 - 1728		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 - 1384		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9560 - 9586		
09	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	300	1	7446	2	N	39	7	8	179
						43	9							
10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	301	1	8607	2	N	47	181	1	7 8 38
						52	9							
11	8400 X	7670	-0-	-730	-0-	300	1	7317	2	N	48	6	8	80
						53	9							
12	8401 X	7530	-0-	-871	-0-	307	1	7171	2	N	47	2	8	125
						52	9							
01	8153 X	7675	-0-	-478	-0-	304	1	7327	2	N	40			165
						44	9							
02	8381 X	NO RPT	-0-	-8381	-0-					N	NO RPT			165

DENBURY ONSHORE, LLC				215343		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662		
09	DLQ G-10	3508	-0-	3508	3508	649	1	2192	2	Y	-0-			-0-
						667	4							
10	DLQ G-10	3733	-0-	3733	7241	700	1	3027	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	DLQ G-10	2664	-0-	2664	9905	275	1	2266	2	Y	-0-			-0-
						123	4							
12	13920 X	4015	-0-	-9905	-0-	663	1	3238	2	Y	-0-			-0-
						114	4							
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	316	1	3243	2	Y	-0-			-0-
						64	4							
02	3480 X	1763	-0-	-1717	-0-	129	1	1631	2	Y	-0-			-0-
						3	4							

MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	930	-0-	930	930	174	1	755	2	Y	-0-				-0-
							1								
11	DLQ G-10	1452	-0-	1452	2382	150	1	1235	2	Y	-0-				-0-
							67								
12	DLQ G-10	2004	-0-	2004	4386	331	1	1616	2	Y	-0-				-0-
							57								
01	6466 X	2080	-0-	-4386	-0-	182	1	1861	2	Y	-0-				-0-
							37								
02	1392 X	907	-0-	-485	-0-	67	1	839	2	Y	-0-				-0-
							1								

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	- 10872					
09	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	305	1	1029	2	Y	-0-				-0-
							313								
10	DLQ G-10	1908	-0-	1908	3555	358	1	1547	2	Y	-0-				-0-
							3								
11	DLQ G-10	677	-0-	677	4232	70	1	576	2	Y	-0-				-0-
							31								
12	3100 N	1910	-0-	-1190	3042	315	1	1541	2	Y	-0-				-0-
							54								
01	3100 N	1951	-0-	-1149	1893	170	1	1747	2	Y	-0-				-0-
							34								
02	2124 N	231	-0-	-1893	-0-	17	1	214	2	Y	-0-				-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 67	RRCID -> 203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15269	PERF.11858	- 11874					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
KEYSTONE MILLS				WELL #:	3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709	
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
09		3690 X	3329	-0-	-361	-0-	351 1	2971 2	N		6			33
							7 9							
10		3813 X	3126	-0-	-687	-0-	325 1	2795 2	N		5			38
							6 9							
11		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	390 1	3576 2	N		11			49
							12 9							
12		3627 X	3416	-0-	-211	-0-	403 1	3001 2	N		11			60
							12 9							
01		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	403 1	4226 2	N		17			77
							19 9							
02		3857 X	3513	-0-	-344	-0-	377 1	3125 2	N		10			87
							11 9							

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC				257281									
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562	- 9770
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC				257281									
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606	- 10612
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)			20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
APACHE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	13920 - 13950					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KOLANDER			WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931					
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-

PAGGI GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.	14148 - 14283					
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-

PAGGI GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860					
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-

WALTER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206					
09		2580 X	1822	-0-	-758	-0-	543	1	1004	2	N	250	181	1			223
							275	9									
10		3255 X	2659	-0-	-596	-0-	632	1	1624	2	N	366	369	1			220
							403	9									
11		3150 X	3146	-0-	-4	-0-	740	1	1804	2	N	547	464	1			303
							602	9									
12		3255 X	1231	-0-	-2024	-0-	721	1	510	9	N	464	544	1			223
01		2883 X	2186	-0-	-697	-0-	600	1	1252	2	N	304	364	1			163
							334	9									
02		3045 X	2846	-0-	-199	-0-	655	1	1784	2	N	370	363	1			170
							407	9									

KOLANDER			WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164					
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-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792	- 14806		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380	- 14395	
MANESS GU														
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-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062	- 14082		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976	- 13986		
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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-			54

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090	- 14100		
09	2160 X	1977	-0-	-183	-0-	883	1	776	3	N	289	181	1	306
						318	9							
10	2232 X	1611	-0-	-621	-0-	870	1	452	3	N	263	545	1	24
						289	9							
11	2070 X	1942	-0-	-128	-0-	855	1	779	3	N	280	185	1	119
						308	9							
12	2046 X	1647	-0-	-399	-0-	929	1	415	3	N	275	359	1	35
						303	9							
01	2046 X	1561	-0-	-485	-0-	925	1	329	3	N	279	190	1	124
						307	9							
02	1914 X	1170	-0-	-744	-0-	848	1	73	3	N	226	184	1	166
						249	9							

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718										
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13056 - 13176	
09	390 N	1	-0-	-389	-0-	1 1			N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		68

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.12374 - 12538	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		62
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	35 1	90 2		N	1		63
						1 9						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	3 1	60
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N	-0-		60
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		60
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9 1	24 2		N	2		62
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.12592	- 12680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1	80
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	1			N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		20255 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.15025	- 15037		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	300	1	3085	2	Y	343	361	1	2 8 195
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	377	9	310	1	Y	339	355	1	2 8 177
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	373	9	300	1	Y	351	357	1	2 8 169
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	386	9	310	1	Y	356	354	1	1 8 170
*01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	392	9	296	1	Y	342	371	1	1 8 140
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-	376	9			Y	NO RPT			140

TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14896	- 15038		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	16055	PERF.15679	- 15731		
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-

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
CREST RESOURCES, INC.		189901												
GRIGAR		WELL #:		1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12683	- 13154		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2024 - WELL PLUGGED 02/01/24														

GRIGAR		WELL #:		3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.13724	- 13884		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
FOSSIL OIL OPERATING, LLC				278838						
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11470 - 11490
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019										

HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 8467 - 8473
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	14281	PERF.13140 - 13560	
09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	3651	1	42379	2	Y	334	343	1	179
						367	9							
10	47699 X	47699	-0-	-0-	-0-	3705	1	43545	2	Y	408	447	1	140
						449	9							
11	44580 X	43239	-0-	-1341	-0-	3747	1	39165	2	Y	297	277	1	160
						327	9							
12	47957 X	46731	-0-	-1226	-0-	4203	1	42024	2	Y	458	424	1	194
						504	9							
01	47957 X	47457	-0-	-500	-0-	4306	1	42647	2	Y	458	442	1	210
						504	9							
02	44863 X	41129	-0-	-3734	-0-	3589	1	37142	2	Y	362	335	1	237
						398	9							

SANDERS, L. J.		WELL #:		1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13144 - 13343			
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	N	2	2	1	186
						2	9							
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	N	3	3	1	186
						3	9							
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	362	2	N	3	2	1	187
						3	9							
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	N	3	4	1	186
						3	9							
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	248	1	2453	2	N	20	14	1	192
						22	9							
02	2900 N	10067	-0-	7167	7167	881	1	9114	2	N	65	48	1	209
						72	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY TOWNSITE		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.	13120	- 13756			
09		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	304	1	3529	2	N	46	25	1		133	
10		4712 X	3537	-0-	-1175	-0-	51	9	274	1	N	39	32	1		140	
11		4560 X	2707	-0-	-1853	-0-	43	9	235	1	N	18	17	1		141	
12		4712 X	3795	-0-	-917	-0-	20	9	340	1	N	50	29	1		162	
01		3999 X	3201	-0-	-798	-0-	55	9	291	1	N	24	22	1		164	
02		3741 X	3081	-0-	-660	-0-	26	9	266	1	N	59	143	1		80	
				WELL #:	1	RRCID ->	138475	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13388	- 13518			
09		4050 X	3870	-0-	-180	-0-	302	1	3503	2	N	59	26	1		111	
10		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	65	9	270	1	N	55	32	1		134	
11		3600 X	3053	-0-	-547	-0-	61	9	262	1	N	46	19	1		161	
12		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	51	9	366	1	N	36	32	1		165	
01		3999 X	3145	-0-	-854	-0-	40	9	285	1	N	39	148	1		56	
02		3741 X	3706	-0-	-35	-0-	43	9	319	1	N	73	23	1		106	
				WELL #:	1	RRCID ->	146060	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13047	- 13190			
09		7230 X	3013	-0-	-4217	-0-	233	1	2705	2	Y	68	19	1		72	
10		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	75	9	686	1	Y	108	142	1		38	
11		7230 X	3303	-0-	-3927	-0-	119	9	283	1	Y	55	25	1		68	
12		4743 X	2400	-0-	-2343	-0-	61	9	213	1	Y	54	106	1		16	
01		7657 X	3571	-0-	-4086	-0-	59	9	321	1	Y	62	22	1		56	
02		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	68	9	665	1	Y	110	40	1		126	
				WELL #:	1	RRCID ->	149672	COMPL. DATE	06/24/2020	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	12550	- 13027			
09		3360 X	31	-0-	-3329	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	5	1		150	
10		3472 X	2676	-0-	-796	-0-	208	1	2444	2	Y	22	20	1		152	
11		2640 X	1553	-0-	-1087	-0-	24	9	135	1	Y	10	10	1		152	
12		2728 X	15	-0-	-2713	-0-	11	9	2	1	Y	-0-	2	1		150	
01		2728 X	1647	-0-	-1081	-0-	13	9	150	1	Y	12	9	1		153	
02		2494 X	2423	-0-	-71	-0-	13	9	212	1	Y	14	13	1		154	
				WELL #:	1	RRCID ->	149672	COMPL. DATE	06/24/2020	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	12550	- 13027			

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240								
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	730 1	8474 2	Y	162	238 1					173
							178 9									
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	617 1	7244 2	Y	178	243 1					108
							196 9									
11	2670	X	590	-0-	-2080	-0-	43 1	447 2	Y	91	135 1					64
							100 9									
12	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	791 1	7906 2	Y	65	112 1					17
							72 9									
01	9889	X	6888	-0-	-3001	-0-	627 1	6205 2	Y	51	45 1					23
							56 9									
02	9077	X	84	-0-	-8993	-0-	7 1	76 2	Y	1	16 1					8
							1 9									

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	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-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	3300 X	2521	-0-	-779	-0-	196	1	2271	2	Y	49	49	73
						54	9						
10	3410 X	2961	-0-	-449	-0-	227	1	2667	2	Y	61	61	73
						67	9						
11	3300 X	2482	-0-	-818	-0-	212	1	2220	2	Y	45	47	71
						50	9						
12	3410 X	2190	-0-	-1220	-0-	196	1	1964	2	Y	27	49	49
						30	9						
01	3658 X	2595	-0-	-1063	-0-	235	1	2329	2	Y	28	16	61
						31	9						
02	2784 X	2008	-0-	-776	-0-	174	1	1799	2	Y	32	35	58
						35	9						

COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948													
09	9030 X	5008	-0-	-4022	-0-	394	1	4575	2	Y	35	30	16
						39	9						
10	9331 X	4479	-0-	-4852	-0-	348	1	4090	2	Y	37	40	13
						41	9						
11	9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	13	-0-
12	5177 X	12	-0-	-5165	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
01	5177 X	2772	-0-	-2405	-0-	252	1	2498	2	Y	20	14	6
						22	9						
02	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	703	1	7273	2	Y	48	39	15
						53	9						

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		57

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276													
09	23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	1865	1	21646	2	Y	293	274	204
						322	9						
10	24041 X	24041	-0-	-0-	-0-	1856	1	21815	2	Y	336	328	212
						370	9						
11	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	1995	1	20854	2	Y	322	252	282
						354	9						
12	23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	2119	1	21183	2	Y	382	447	217
						420	9						
01	24435 X	24435	-0-	-0-	-0-	2201	1	21801	2	Y	394	420	191
						433	9						
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	1898	1	19640	2	Y	303	275	219
						333	9						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458					
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			
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1058	2	Y	33	7	1	35
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	79	1	928	2	Y	19	43	1	11
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	580	2	Y	17	4	1	24
12	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	100	1	1004	2	Y	8	32	1	-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	916	2	Y	7	7	1	-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	103	1	1061	2	Y	7	7	1	-0-

COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	19	1	223	2	Y	2	2	1	2
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	Y	3	3	1	2
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	6	4	1	4
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	Y	4	5	1	3
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	Y	4	3	1	4
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	691	2	Y	5	5	1	4

DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548					
09	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	858	1	9960	2	Y	125	73	1	108
10	9982 X	8369	-0-	-1613	-0-	649	1	7622	2	Y	89	151	1	46
11	10800 X	9360	-0-	-1440	-0-	807	1	8440	2	Y	103	54	1	95
12	11315 X	7859	-0-	-3456	-0-	706	1	7059	2	Y	85	145	1	35
01	11315 X	6023	-0-	-5292	-0-	546	1	5402	2	Y	68	43	1	60
02	10585 X	4982	-0-	-5603	-0-	432	1	4472	2	Y	71	36	1	95

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2073	2	Y	16	15	1	83
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	118	1	1388	2	Y	13	15	1	81
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	207	1	2162	2	Y	16	13	1	84
12	2325 N	2015	-0-	-310	-0-	182	1	1816	2	Y	15	17	1	82
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	164	1	1627	2	Y	13	12	1	83
02	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	253	1	2616	2	Y	17	17	1	83

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
M O	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
		WELL #: 1		RRCID -> 198805	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13894 - 14039						
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	223 1	2592 2	N	37	19	1	203	
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	41 9	2648 2	N	42	26	1	219	
11	2640 N	468	-0-	-2172	-0-	46 9	400 2	N	27	5	1	241	
12	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-	38 1		N	21	176	1	86	
01	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-	30 9		N	25			111	
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			N	23			134	
COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321	COMPL. DATE 09/07/2014	TOTAL DEPTH 13810	PERF.14200 - 14340						
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-	
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-			-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			-0-	
GALLIA		WELL #: 5		RRCID -> 203322	COMPL. DATE 08/08/2011	TOTAL DEPTH 13521	PERF.12754 - 13226						
09	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	696 1	8081 2	Y	140	120	1	85	
10	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	154 9	8109 2	Y	159	145	1	99	
11	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	690 1	7927 2	Y	138	113	1	124	
12	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	175 9	8110 2	Y	136	182	1	78	
01	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	759 1	8055 2	Y	146	158	1	66	
02	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	152 9	7555 2	Y	114	108	1	72	
COLONY		WELL #: 6		RRCID -> 203324	COMPL. DATE 05/06/2020	TOTAL DEPTH 13930	PERF.13700 - 13909						
09	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	817 1	9482 2	Y	200	221	1	326	
10	10819 X	10762	-0-	-57	-0-	220 9	9704 2	Y	212	247	1	291	
11	10470 X	10311	-0-	-159	-0-	825 1	9224 2	Y	185	196	1	280	
12	10881 X	10436	-0-	-445	-0-	233 9	9303 2	Y	184	239	1	225	
01	10757 X	10422	-0-	-335	-0-	883 1	9294 2	Y	173	68	1	330	
02	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	204 9	9225 2	Y	303	233	1	400	
						931 1							
						202 9							
						938 1							
						190 9							
						891 1							
						333 9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13435 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10650 X	766	-0-	-9884	-0-	60	1	700	2	Y	5	21	1		10
10	10509 X	3314	-0-	-7195	-0-	256	1	3013	2	Y	41	38	1		13
11	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	1092	1	11411	2	Y	165	120	1		58
12	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	1059	1	10591	2	Y	302	208	1		152
01	8649 X	3999	-0-	-4650	-0-	351	1	3479	2	Y	154	202	1		104
02	12267 X	5963	-0-	-6304	-0-	510	1	5280	2	Y	157	199	1		62
GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13481 - 13574					
09	10410 X	8520	-0-	-1890	-0-	667	1	7735	2	N	107	58	1		185
10	9300 X	8788	-0-	-512	-0-	118	9	7964	2	N	133	151	1		167
11	8730 X	8506	-0-	-224	-0-	678	1	7639	2	N	124	50	1		241
12	8804 X	8768	-0-	-36	-0-	146	9	7887	2	N	84	72	1		253
01	8804 X	7282	-0-	-1522	-0-	731	1	6452	2	N	163	199	1		217
02	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	136	9	7926	2	N	62	54	1		225
GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13472 - 13632					
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	N	13	2	1		16
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	9	289	2	N	14	12	1		18
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	17	2	1		33
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	9	325	2	N	3	3	1		33
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	3	33	1		3
02	203 N	121	-0-	-82	-0-	19	9	110	2	N	1	1	1		3
GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867		PERF.13500 - 13645					
09	3000 N	6190	-0-	3190	4855	487	1	5656	2	N	43	38	1		115
10	3100 N	5971	-0-	2871	7726	47	9	5452	2	N	50	150	1		15
11	13013 X	5287	-0-	-7726	-0-	464	1	4790	2	N	35	32	1		18
12	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	55	9	4586	2	N	38	43	1		13
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	458	1	2839	2	N	23	24	1		12
02	1218 X	938	-0-	-280	-0-	39	9	849	2	N	6	12	1		6

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		6930 X	5627	-0-	-1303	-0-	443 1	5141 2	N	39	44 1		226
10		7161 X	4799	-0-	-2362	-0-	43 9	4382 2	N	40	47 1		219
11		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	373 1	7843 2	N	58	46 1		231
12		7161 X	6434	-0-	-727	-0-	44 9	5791 2	N	58	57 1		232
01		7161 X	6352	-0-	-809	-0-	750 1	5658 2	N	112	221 1		123
02		6699 X	5937	-0-	-762	-0-	64 9	5331 2	N	83	39 1		167
							571 1						
							123 9						
							515 1						
							91 9						

DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250				
09		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	876 1	10165 2	Y	78	85 1		44
10		11470 X	9766	-0-	-1704	-0-	86 9	8918 2	Y	81	95 1		30
11		11130 X	9467	-0-	-1663	-0-	759 1	8577 2	Y	63	57 1		36
12		11501 X	10708	-0-	-793	-0-	89 9	9633 2	Y	101	97 1		40
01		11501 X	10305	-0-	-1196	-0-	821 1	9263 2	Y	97	89 1		48
02		10759 X	9111	-0-	-1648	-0-	69 9	8241 2	Y	67	80 1		35
							964 1						
							111 9						
							935 1						
							107 9						
							796 1						
							74 9						

COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624				
HAJDIK-HAAS		WELL #: 1A											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-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-

COOLEY (WILCOX, UPPER)				20385 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
AYLOR -A-				WELL #: 2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 08/23/2021	TOTAL DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	1056	1	12261	2	N	185	255	1	75
						204	9							
10	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	1391	1	16347	2	N	203	149	1	129
						223	9							
11	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	1348	1	14088	2	N	241	279	1	91
						265	9							
12	4867 X	47	-0-	-4820	-0-	4	1	43	2	N	-0-	40	1	51
01	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	1378	1	13645	2	N	220	83	1	188
						242	9							
02	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	751	1	7768	2	N	108	65	1	231
						119	9							

WINGATE				WELL #: 1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064						
09	2490 X	1608	-0-	-882	-0-	121	1	1399	2	Y	80	25	1	75
						88	9							
10	2170 X	1346	-0-	-824	-0-	98	1	1146	2	Y	93	81	1	87
						102	9							
11	1800 X	1029	-0-	-771	-0-	84	1	884	2	Y	55	101	1	41
						61	9							
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	295	1	2949	2	Y	-0-	41	1	-0-
01	1674 X	1441	-0-	-233	-0-	132	1	1309	2	Y	-0-			-0-
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	285	1	2951	2	Y	-0-			-0-

WINGATE				WELL #: 2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958						
09	12103 X	6406	-0-	-5697	-0-	504	1	5856	2	Y	42	15	1	61
						46	9							
10	5456 X	5098	-0-	-358	-0-	396	1	4650	2	Y	47	48	1	60
						52	9							
11	6000 X	4504	-0-	-1496	-0-	389	1	4067	2	Y	44	70	1	34
						48	9							
12	6634 X	3718	-0-	-2916	-0-	324	1	3234	2	Y	145	104	1	75
						160	9							
01	6634 X	1654	-0-	-4980	-0-	137	1	1361	2	Y	142	96	1	121
						156	9							
02	6206 X	3569	-0-	-2637	-0-	299	1	3093	2	Y	161	123	1	159
						177	9							

WINGATE				WELL #: 3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452						
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-			-0-
10	5549 X	3526	-0-	-2023	-0-	276	1	3250	2	Y	-0-			-0-
11	5370 X	3767	-0-	-1603	-0-	329	1	3438	2	Y	-0-			-0-
12	5549 X	342	-0-	-5207	-0-	31	1	311	2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	73	-0-	-3461	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-
02	3654 X	37	-0-	-3617	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-

WINGATE				WELL #: 4	RRCID -> 187465	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL DEPTH 13158	PERF.13021 - 13762						
09	3510 X	2268	-0-	-1242	-0-	169	1	1963	2	Y	124	41	1	120
						136	9							
10	3627 X	1845	-0-	-1782	-0-	133	1	1559	2	Y	139	125	1	134
						153	9							
11	3510 X	1673	-0-	-1837	-0-	137	1	1428	2	Y	98	166	1	66
						108	9							
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	290	1	2901	2	Y	146	126	1	86
						161	9							
01	2356 X	1625	-0-	-731	-0-	135	1	1335	2	Y	141	103	1	124
						155	9							
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	288	1	2979	2	Y	158	125	1	157
						174	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243		
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
09	1350 N	680	-0-	-670	-0-	54 1 6 9	620 2	N	5	5 1	205
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	135 1 21 9	1583 2	N	19	13 1	211
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	103 1 9 9	1082 2	N	8	7 1	212
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	143 1 64 9	1426 2	N	58	13 1	257
01	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	134 1 13 9	1324 2	N	12	170 1	99
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	129 1 114 9	1335 2	N	104	10 1	193

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846		
09	13530 X	12999	-0-	-531	-0-	1008 1 286 9	11705 2	Y	260	250 1	340
10	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1137 1 320 9	13366 2	Y	291	289 1	342
11	14400 X	12921	-0-	-1479	-0-	1105 1 265 9	11551 2	Y	241	244 1	339
12	14880 X	11085	-0-	-3795	-0-	988 1 216 9	9881 2	Y	196	229 1	306
01	14880 X	11962	-0-	-2918	-0-	1080 1 184 9	10698 2	Y	167	310 1	163
02	13862 X	11204	-0-	-2658	-0-	981 1 74 9	10149 2	Y	67	201 1	29

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098		
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-

WINGATE		WELL #: 5		RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016			TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222		
09	5790 X	4047	-0-	-1743	-0-	317 1 56 9	3674 2	N	51	19 1	62
10	3875 X	3230	-0-	-645	-0-	248 1 64 9	2918 2	N	58	59 1	61
11	3780 X	2684	-0-	-1096	-0-	230 1 50 9	2404 2	N	45	79 1	27
12	4185 X	2398	-0-	-1787	-0-	217 1 15 9	2166 2	N	14	23 1	18
01	4185 X	1080	-0-	-3105	-0-	99 1	981 2	N	-0-	18 1	-0-
02	3915 X	2446	-0-	-1469	-0-	216 1	2230 2	N	-0-		-0-

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK		
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 233777		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	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			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484		RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2803 - 2805		
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2803 - 2805		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9770 - 9850		
WIRT, DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9770 - 9850		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

COTTONMOUTH (WILCOX)		21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.		313121		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF. 11702 - 13340		
GOFF, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF. 11702 - 13340		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC		180534		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF. 14606 - 14624		
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF. 14606 - 14624		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

HENNDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 13916 - 14452		
09	930 N	845	-0-	-85	-0-	817	2	28	9	Y	25	220
10	992 N	825	-0-	-167	-0-	796	2	29	9	Y	26	240
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	887	2	61	9	Y	55	110
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1120	2	52	9	Y	47	148
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1694	2	35	9	Y	32	180
*02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2585	2	43	9	Y	39	200

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 14256 - 14320		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534												
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013			TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	21570 X	20885	-0-	-685	-0-	20080	2	805	9	Y	732	542	1	415
10	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	23372	2	1030	9	Y	936	1103	1	248
11	21360 X	19451	-0-	-1909	-0-	18618	2	833	9	Y	757	388	1	617
12	22010 X	19278	-0-	-2732	-0-	18286	2	992	9	Y	902	1446	1	73
01	24397 X	18123	-0-	-6274	-0-	17306	2	817	9	Y	743	561	1	255
02	22823 X	18460	-0-	-4363	-0-	17524	2	936	9	Y	851	699	1	407

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			446

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868					
09	1680 X	1021	-0-	-659	-0-	985	2	36	9	Y	33			245
10	1736 X	1029	-0-	-707	-0-	983	2	46	9	Y	42	7	1	280
11	1650 X	967	-0-	-683	-0-	934	2	33	9	Y	30			310
12	1674 X	1199	-0-	-475	-0-	1152	2	47	9	Y	43	200	1	153
01	1240 X	980	-0-	-260	-0-	906	2	74	9	Y	67			220
*02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	859	2	168	9	Y	153	190	1	183

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 848681		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565					
SWILLEY UNIT		2ST												
09	4650 X	3061	-0-	-1589	-0-	78	1	2683	3	Y	273	171	1	232
						300	9							
10	4650 X	3258	-0-	-1392	-0-	123	1	2875	3	Y	236	372	1	96
						260	9							
11	4320 X	3391	-0-	-929	-0-	254	1	2807	3	Y	300	187	1	209
						330	9							
12	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	274	1	2329	3	Y	251	361	1	99
						276	9							
01	3255 X	1956	-0-	-1299	-0-	190	1	1460	3	Y	278	181	1	196
						306	9							
02	3277 X	1752	-0-	-1525	-0-	6	1	1536	3	Y	191	184	1	203
						210	9							

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681							
E. SCHWARZ		WELL #:		2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.15072 - 15090
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

E. SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		171
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		171
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3	N	-0-		171
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		171
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		171

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523
SWILLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

COVE (MA ZONE)		WELL #:		6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		WELL #:		6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124
TEXAS GULF 57686		WELL #:		6 U	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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-

COVE (MB ZONE)		WELL #:		6 L	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		WELL #:		6 L	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)			21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF # 57686			WELL #: 8		RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF #57686			WELL #: 9		RRCID -> 122500		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8076 - 8263	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 11		RRCID -> 124564		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6995 - 7005	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-U		RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
 TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND) 21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

CROSBY, WEST (Y-3) 21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 LAKEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 696675
 BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

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
09	2520 X	2048	-0-	-472	-0-	2048	2			N	-0-					59
10	2604 X	2044	-0-	-560	-0-	2044	2			N	-0-					59
11	0 X	2021	-0-	2021	-0-	2021	2			N	-0-					59
12	2449 X	2059	-0-	-390	-0-	2059	2			N	-0-					59
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
02	1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-	-0-				N	NO RPT					59

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
11	0 N	487	-0-	487	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					11
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					11
11	0 N	406	-0-	406	-0-	406	2			Y	-0-					11
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

09	2670 X	2216	-0-	-454	-0-	2130	2	86	9	Y	78					161
10	2759 X	2169	-0-	-590	-0-	2127	2	42	9	Y	38	173	1			26
11	0 X	2180	-0-	2180	-0-	2102	2	78	9	Y	71					97
12	2604 X	2194	-0-	-410	-0-	2141	2	53	9	Y	48					145
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					145
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-	-0-				Y	NO RPT					145

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

CROSS CREEK (WILCOX)			//CONT.//		21840 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			//CONT.//		696675								
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11135 - 11138	
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

09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			Y	-0-		-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			Y	-0-		-0-
11		0 N	170	-0-	170	-0-	170 2			Y	-0-		-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822		PERF.10770 - 11040	
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-		-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-		-0-
11		0 N	398	-0-	398	-0-	398 2			N	-0-		-0-
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10000 - 10003	
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-		-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			Y	-0-		-0-
11		0 N	406	-0-	406	-0-	406 2			Y	-0-		-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)			21840 477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.			696675										
BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 152367		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380		PERF.11080 - 11186	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		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-

BAHR INTEREST ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10009 - 10012	
09		3750	2155	-0-	-1595	18462	2155 2			Y	-0-		28
10		3875	2151	-0-	-1724	16738	2151 2			Y	-0-		28
11		0 #	2126	-0-	2126	16738	2126 2			Y	-0-		28
12		3875	2166	-0-	-1709	15029	2166 2			Y	-0-		28
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	15029				Y	NO RPT		28
02		2088 #	NO RPT	-0-	-2088	12941				Y	NO RPT		28

CYPRESS (COCKFIELD A)			22442 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
JOY RESOURCES, INC.			447952										
JOSEY, L. M. "B"			WELL #:		2	RRCID -> 212100		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 6050 - 6060	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS, DEEP (WILCOX)		22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 165123		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10022 - 10184	
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 233223		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 16030		PERF.11792 - 11822	
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-

DUNCAN, F. B.		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236240		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11817 - 11832		
09	1350 N	984	-0-	-366	-0-	980	2	4	9	N	4	68
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	N	4	72
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	72
12	1023 N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-	72
01	1395 N	971	-0-	-424	-0-	967	2	4	9	N	4	76
02	986 N	793	-0-	-193	-0-	793	2			N	-0-	76

DUNCAN, F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 239837		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11796 - 11816		
09	13410 X	10422	-0-	-2988	-0-	10327	2	95	9	N	86	174
10	12958 X	11286	-0-	-1672	-0-	11104	2	182	9	N	165	157
11	12030 X	10733	-0-	-1297	-0-	10587	2	146	9	N	133	290
12	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11043	2	164	9	N	149	264
01	11284 X	10728	-0-	-556	-0-	10575	2	153	9	N	139	222
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10685	2	171	9	N	155	210

GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11885 - 11940		
09	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6506	2	101	9	N	92	202
10	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7690	2	94	9	N	85	110
11	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	8019	2	90	9	N	82	192
12	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8140	2	112	9	N	102	110
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	7985	2	116	9	N	105	215
02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7531	2	89	9	N	81	117

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185 - 10200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810 - 11830	
09	4890 X	3925	-0-	-965	-0-	3901	2	24	9	N	22		224
10	5053 X	3764	-0-	-1289	-0-	3725	2	39	9	N	35		259
11	4890 X	4689	-0-	-201	-0-	4656	2	33	9	N	30	179 1	110
12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4749	2	61	9	N	55		165
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4095	2	65	9	N	59		224
02	4524 X	3625	-0-	-899	-0-	3574	2	51	9	N	46		270

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
OBLAN RESOURCES LLC		617546											
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838 - 9914	
09	7470	6206	-0-	-1264	3879	6115	2	91	9	Y	83	193 1	119
10	7719	5088	-0-	-2631	1248	5000	2	88	9	Y	80		199
11	6780 #	5277	-0-	-1503	-0-	5175	2	102	9	Y	93	171 1	121
12	7006 #	5094	-0-	-1912	-0-	5014	2	80	9	Y	73		194
01	6913 #	3339	-0-	-3574	-0-	3266	2	73	9	Y	66		260
02	6003 #	2149	-0-	-3854	-0-	2115	2	34	9	Y	31		291

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
TEMPLE INLAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530 - 11585	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022													

STONE 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	11236 - 11288	
09	46914 X	46914	-0-	-0-	-0-	300	1	46259	2	N	323	522 1	249
						355	9					1 8	
10	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	310	1	51365	2	N	779	713 1	314
						857	9					1 8	
11	51413 X	51413	-0-	-0-	-0-	300	1	50766	2	N	315	361 1	266
						347	9					2 8	
12	52862 X	52862	-0-	-0-	-0-	310	1	51969	2	N	530	572 1	223
						583	9					1 8	
*01	49920 X	49920	-0-	-0-	-0-	310	1	49122	2	N	444	370 1	296
						488	9					1 8	
02	49706 X	NO RPT	-0-	-49706	-0-					N	NO RPT		296

D.H.J. (YEGUA 4550)		22597 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WALLER					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
HARRIS & SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	087099	COMPL. DATE	01/20/1980	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	4559 - 4563	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

DABOVAL (FRIO #4 5500)		22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
DABOVAL A		WELL #: 9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110	178	1	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102	154	1	113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98	105	1	106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68	68	1	106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			151
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		22876 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
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
09		4117 X	4117	-0-	-0-	316	1	3801	2	Y	-0-		220
10		2115 X	2115	-0-	-0-	326	1	1789	2	Y	-0-		220
11		4188 X	4188	-0-	-0-	319	1	3861	2	Y	7		227
12		3174 X	3174	-0-	-0-	231	1	2885	2	Y	53	173 1	107
01		4683 X	4683	-0-	-0-	428	1	4255	2	Y	-0-		107
02		4072 X	4072	-0-	-0-	416	1	3656	2	Y	-0-		107

DAMASCUS (SEAMANS) SM OPERATING COMPANY LLC SEAMANS, ELMER		22876 500 788993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
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
09		445 N	445	-0-	-0-	43	1	402	2	N	-0-	65 1	50
10		403 N	320	-0-	-83	33	1	287	2	N	-0-		50
11		420 N	283	-0-	-137	32	1	251	2	N	-0-		50
12		465 N	-0-	-0-	-465					N	-0-		50
01		310 N	-0-	-0-	-310					N	-0-		50
02		261 N	NO RPT	-0-	-261					N	NO RPT		50

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500 788993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
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
09		6870 X	5512	-0-	-1358	534	1	4978	2	Y	-0-		-0-
10		7037 X	6551	-0-	-486	679	1	5872	2	Y	-0-		-0-
11		6810 X	5960	-0-	-850	669	1	5291	2	Y	-0-		-0-
12		7037 X	-0-	-0-	-7037					Y	-0-		-0-
01		6541 X	-0-	-0-	-6541					Y	-0-		-0-
02		6119 X	NO RPT	-0-	-6119					Y	NO RPT		-0-

DAMASCUS (WOODBINE) SM OPERATING COMPANY LLC DORRANCE UNIT		22876 600 788993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK			
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
09		1803 N	1803	-0-	-0-	171	1	1596	2	N	33	91 1	-0-
10		1736 N	1634	-0-	-102	169	1	1465	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1451	-0-	-79	163	1	1288	2	N	-0-		-0-
12		1798 N	-0-	-0-	-1798					N	-0-		-0-
01		1643 N	-0-	-0-	-1643					N	-0-		-0-
02		1392 N	NO RPT	-0-	-1392					N	NO RPT		-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9300) SM OPERATING COMPANY LLC BIRCH, R. E.		22876 700 788993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK			
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
09		947 N	947	-0-	-0-	92	1	855	2	N	-0-		-0-
10		992 N	908	-0-	-84	94	1	814	2	N	-0-		-0-
11		840 N	837	-0-	-3	94	1	743	2	N	-0-		-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992					N	-0-		-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899					N	-0-		-0-
02		812 N	NO RPT	-0-	-812					N	NO RPT		-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)												
SM OPERATING COMPANY LLC												
ANICO UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192												
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
09	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	183	1	1700	2	Y	-0-	11
10	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	191	1	1652	2	Y	-0-	11
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	184	1	1456	2	Y	-0-	11
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	11
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	11
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					Y	NO RPT	11

CARTER BROS												
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061												
09	1260 N	643	-0-	-617	-0-	62	1	581	2	Y	-0-	15
10	744 N	666	-0-	-78	-0-	69	1	597	2	Y	-0-	15
11	840 N	516	-0-	-324	-0-	58	1	458	2	Y	-0-	15
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	15
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	15
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT	15

CARTER BROS. GAS UNIT 6												
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.												
ANICO UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110												
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	164	1	83	2	Y	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	170	1	122	2	Y	-0-	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	191	1	293	2	Y	-0-	-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	203	1	1144	2	Y	-0-	-0-
01	279 N	68	-0-	-211	-0-	68	1			Y	-0-	-0-
02	348 N	19	-0-	-329	-0-	19	1			Y	-0-	-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)												
DEGUELLO OPERATING LLC												
SMITH, T. L.												
WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

DANBURY (FRIO 7500)												
LINAN OIL & GAS, INC.												
HOLLAND, JOHN												
WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
HG OPERATING LLC		101422														
KILROY-VRAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	792 1	69 2		N	-0-					-0-
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	59 1	802 2		N	-0-					-0-
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	802 1	59 2		N	-0-					-0-
12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	64 1	797 2		N	-0-					-0-
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	79 1	694 2		N	-0-					-0-
02		783 N	773	-0-	-10	-0-	55 1	718 2		N	-0-					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC		100373														
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					28

HG OPERATING LLC		101422														
BENNETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982								
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-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935								
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-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250								
09	630 N	377	-0-	-253	-0-	376 1	1 2			N	-0-					-0-
10	682 N	317	-0-	-365	-0-	315 1	2 2			N	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1 1	316 2			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 1				N	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 1	1 2			N	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482 1	3 2			N	-0-					-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067								
RICE, I. P. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROCINANTE				722675								
URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC				100467								
LONGLEY, H. B.				WELL #:	1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72	
LONGLEY SWD				WELL #:	1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-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-	
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539								
BALDWIN, R. B., -C- O/A				WELL #:	3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	
WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #:	28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539												
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026						
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1			93
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1			94
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	60	1	25	2	N	2			96
							2		9					
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1			97
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1			98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	918				N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
ENPOWER RESOURCES INC.		252992												
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179457	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12866	- 13597				
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
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2		N	2			249
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 9		1 9	N	1			250
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	60 1	25 2		N	2			252
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 9		21 2	N	1			253
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 9		21 2	N	1			254
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9			N	NO RPT			254
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245									
MAGNOLIA				WELL #: 1	RRCID -> 228947	COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5752	- 5844				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)				23861 907	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
VELOCITY OIL AND GAS, LLC				884469									
KEMPERS				WELL #: 1	RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 12819	PERF.11536	- 11571				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
DEEP PINES (WDBN AC)				23903 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
SMALL, R.P. CORP.				789221									
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 1H	RRCID -> 271807	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 12562	PERF.12577	- 16948				
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1044 2	141 9	Y		128	176 1		153
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1017 2	110 9	Y		100			253
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	986 2	227 9	Y		206	194 1		265
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	844 2	97 9	Y		88	186 1		167
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	900 2	400 9	Y		364	336 1		195
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			195
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 2H	RRCID -> 273262	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 12573	PERF.13366	- 16953				
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1094 2	160 9	Y		145	190 1		93
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1481 2	187 9	Y		170			263
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1137 2	157 9	Y		143	183 1		223
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	974 2	154 9	Y		140	188 1		175
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1295 2	156 9	Y		142	190 1		127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			127
HOP UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 281509	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 13072	PERF.18540	- 18896				
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	591 2	34 9	N		31			68
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	846 2	41 9	N		37			105
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	573 2	25 9	N		23			128
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	490 2	39 9	N		35			163
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661 2	8 9	N		7			170
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			170

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SMALL, R.P. CORP.		//CONT.// 789221									
DOC	WELL #:	1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640 - 16496		
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	
09	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7397 2	314 9	N	285	188 1	245
10	7533 X	7159	-0-	-374	-0-	6948 2	211 9	N	192	374 1	63
11	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	6978 2	394 9	N	358	189 1	232
12	7223 X	6247	-0-	-976	-0-	5974 2	273 9	N	248	373 1	107
01	7967 X	6674	-0-	-1293	-0-	6370 2	304 9	N	276	190 1	193
02	7453 X	NO RPT	-0-	-7453	-0-			N	NO RPT		193

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945 - 20111
09	9150 X	8790	-0-	-360	-0-	8447 2	343 9	N	312	375 1	168
10	8866 X	7464	-0-	-1402	-0-	7168 2	296 9	N	269	189 1	248
11	7620 X	7301	-0-	-319	-0-	7020 2	281 9	N	255	366 1	137
12	8401 X	6157	-0-	-2244	-0-	6010 2	147 9	N	134	190 1	81
01	9083 X	2970	-0-	-6113	-0-	2970 2		N	-0-		81
02	8497 X	NO RPT	-0-	-8497	-0-			N	NO RPT		81

MATT DILLON STATE GUL		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550 - 18146
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4327 2	165 9	N	150	187 1	153
10	4867 X	4336	-0-	-531	-0-	4185 2	151 9	N	137	180 1	110
11	4710 X	4065	-0-	-645	-0-	3887 2	178 9	N	162		272
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3327 2	123 9	N	112	191 2	193
01	4650 X	3611	-0-	-1039	-0-	3437 2	174 9	N	158	179 1	172
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		172

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165 - 13177
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4821 2	75 9	N	68	185 1	75
10	5022 X	4466	-0-	-556	-0-	4392 2	74 9	N	67		142
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4499 2	74 9	N	67		209
12	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	3852 2	68 9	N	62	192 1	79
01	5053 X	4258	-0-	-795	-0-	4182 2	76 9	N	69		148
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-			N	NO RPT		148

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367 - 18480
09	3060 X	1696	-0-	-1364	-0-	1517 2	179 9	N	163	179 1	50
10	2852 X	1929	-0-	-923	-0-	1533 2	396 9	N	360	180 1	230
11	2490 X	1432	-0-	-1058	-0-	1432 2		N	-0-		230
12	1612 X	1369	-0-	-243	-0-	1226 2	143 9	N	130	180 1	180
01	1767 X	1523	-0-	-244	-0-	1307 2	216 9	N	196	191 1	185
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		185

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ZINGARA GRIMES, LLC 950840
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

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
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			36
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			36
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			36
12	1488 N	1226	-0-	-262	-0-	1226	2		N	-0-			36
01	1488 N	256	-0-	-1232	-0-	256	2		N	-0-			36
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
D AND J OPERATING, LLC 196231
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) 24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HCI ENERGY LLC 100146
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 290102 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
DEUSSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

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
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	150	1	5175	2	Y	33		187
						36	9						
10	5177 X	5026	-0-	-151	-0-	143	1	4859	2	Y	22		209
						24	9						
11	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	102	1	5678	2	Y	162		371
						178	9						
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	161	1	2918	2	Y	26	359 1	38
						29	9						
01	5549 X	1557	-0-	-3992	-0-	109	1	1448	2	Y	-0-		38
02	5771 X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT		38

DEUSSON ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169													
DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228													
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169													
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814																	
09	3390	X	2566	-0-	-824	-0-	300	1	2051	2	N	195	188	1	2	8	189
							215	9									
10	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	310	1	2446	2	N	194	179	1	2	8	202
							213	9									
11	3330	X	2374	-0-	-956	-0-	198	1	2018	2	N	144	179	1	2	8	165
							158	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	295	1	3460	2	N	207	187	1	1	8	184
							228	9									
01	2790	X	1651	-0-	-1139	-0-	279	1	1256	2	N	105					289
							116	9									
02	2784	X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT					289

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																	
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 290227 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948																	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2023 - WELL PLUGGED 10/10/23																	

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																	
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	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-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		24432 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
RDH FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	231762	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12664 - 12674	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	59692 X	59692	-0-	-0-	-0-	300	1	57185	2	N	2006	1782 1	2 8 503
						2207	9						
10	57384 X	57384	-0-	-0-	-0-	310	1	54890	2	N	1985	2115 1	2 8 371
						2184	9						
11	52325 X	52325	-0-	-0-	-0-	300	1	50538	2	N	1352	1424 1	2 8 297
						1487	9						
12	52071 X	52071	-0-	-0-	-0-	310	1	49715	2	N	1860	1795 1	1 8 361
						2046	9						
*01	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	285	1	47286	2	N	1521	1434 1	2 8 446
						1673	9						
02	21953 X	NO RPT	-0-	-21953	-0-					N	NO RPT		446

DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838								
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10699 - 10702
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710				CNTY: CHAMBERS				
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838								
DEVILLIER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

DEVILLIER, O. C.				3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HSR E. COOPER				2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B			24674 800 169313			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON				
			WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244 - 9347								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947 - 7986								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

STEWART, MACO A			WELL #:	43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8760 - 8764								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

STEWART, MACO A			WELL #:	36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7415 - 7431								
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

STEWART, MACO A			WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8090 - 8124								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	7864	-	7893		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	7444	-	7537		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7834	-	7849		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		30U	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7336	-	7346		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8548	-	8559		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

STEWART, MACO A		WELL #:		32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9056	-	9061		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176	-	8469		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 8362 - 8648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 19		RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162 PERF. 9128 - 9212			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8215 - 9125			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

STEWART, MACO A		WELL #: 41		RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840 PERF. 8804 - 8814			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379 PERF. 8209 - 8344			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267										
BAGE		WELL #: 1		RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127 PERF. 4912 - 4930			
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-			108
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	N	-0-			108
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-			108
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-			108
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-			108
02	29 #	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2	N	-0-			108

OIL AND GAS DIVISION

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC MCBRIDE				25018 100 229385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	1987 - 1992			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

DOBBIN (11740) GALLOWAY ENERGY CO. HEINTZ, D.J. "A"				25058 400 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11746 - 11772			
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8 1	57 2	N	-0-			96
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	279 2	N	-0-			96
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16 1	493 2	N	-0-			96
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	40 1	302 2	N	-0-			96
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N	-0-			96
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 2	N	-0-			96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) FLETCHER OPERATING, LLC EARL ESTATE				25083 495 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7712 - 7716			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOTY, SE (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, E. F. ET AL				25636 500 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8958 - 9014			
09	7990	7625	-0-	-365	-0-	450 1	6898 2	N	252	184	1	153
						277 9						
10	8148	7825	-0-	-323	-0-	465 1	7060 2	N	273	373	1	53
						300 9						
11	8592	7926	-0-	-666	-0-	450 1	7169 2	N	279	183	1	149
						307 9						
12	7502	721	-0-	-6781	-0-	425 1	296 9	N	269	185	1	233
01	7502	5420	-0-	-2082	-0-	420 1	4768 2	N	211	369	1	75
						232 9						
02	7018	5469	-0-	-1549	-0-	435 1	4789 2	N	223	180	1	118
						245 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				25645 100 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14350 - 14366			
09	6348 X	6348	-0-	-0-	B	-0-	6348 3	N	-0-			142
10	6588 X	6588	-0-	-0-	B	-0-	6588 3	N	-0-			142
11	6212 X	6212	-0-	-0-	B	-0-	6212 3	N	-0-			142
12	5764 X	5764	-0-	-0-	B	-0-	5764 3	N	-0-			142
01	5393 X	5393	-0-	-0-	B	-0-	5393 3	N	-0-			142
02	6078 X	6078	-0-	-0-	B	-0-	6078 3	N	-0-			142

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467													
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14165 - 14224						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14286 - 14316						
09	1890 N	1841	-0-	-49 B	-0-	1817	3	24	9	N	22					167
10	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1699	3	22	9	N	20					187
11	2250 N	2152	-0-	-98 B	-0-	2118	3	34	9	N	31					218
12	1891 N	1884	-0-	-7 B	-0-	1867	3	17	9	N	15	175	1			58
01	1736 N	1320	-0-	-416 B	-0-	1305	3	15	9	N	14					72
02	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2143	3	33	9	N	30					102

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.14231 - 14269						
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					193
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	177	1			17
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:	4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.14414 - 14460						
09	2730 X	2520	-0-	-210 B	-0-	2431	3	89	9	N	81	178	1			49
10	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3099	3	121	9	N	110					159
11	2866 X	2866	-0-	-0- B	-0-	2782	3	84	9	N	76	181	1			54
12	2821 X	2295	-0-	-526 B	-0-	2215	3	80	9	N	73					127
01	2821 X	2805	-0-	-16 B	-0-	2677	3	128	9	N	116	181	1			62
02	2639 X	2459	-0-	-180 B	-0-	2354	3	105	9	N	95					157

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14152 - 14266						
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.13988 - 14101						
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	12921 X	12921	-0-	-0- B	-0-	497	1	11804	3	N	564	532	1	403
						620	9							
10	17956 X	17956	-0-	-0- B	-0-	635	1	16554	3	N	697	535	1	565
						767	9							
11	18973 X	18973	-0-	-0- B	-0-	630	1	17416	3	N	843	1080	1	328
						927	9							
12	18498 X	18498	-0-	-0- B	-0-	646	1	16947	3	N	823	927	1	224
						905	9							
01	14989 X	14989	-0-	-0- B	-0-	534	1	13677	3	N	707	553	1	378
						778	9							
02	17788 X	17788	-0-	-0- B	-0-	609	1	16317	3	N	784	1075	1	87
						862	9							

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090														
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	35	1	482	3	N	-0-			117
10	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	39	1	488	3	N	-0-			117
11	570 N	505	-0-	-65 B	-0-	30	1	475	3	N	-0-			117
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	32	1	519	3	N	-0-			117
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	34	1	517	3	N	-0-			117
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	34	1	499	3	N	-0-			117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	8	1	117	3	N	-0-					28
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	11	1	140	3	N	-0-					28
11	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	8	1	127	3	N	-0-					28
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	10	1	157	3	N	-0-					28
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	178	3	N	-0-					28
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

09	7431 X	7431	-0-	-0- B	-0-	1058	1	6227	3	N	133					246
						146	9									
10	5921 X	4511	-0-	-1410 B	-0-	692	1	3695	3	N	113	175	1			184
						124	9									
11	5160 X	4649	-0-	-511 B	-0-	678	1	3811	3	N	145					329
						160	9									
12	6417 X	4628	-0-	-1789 B	-0-	743	1	3751	3	N	122	273	1			178
						134	9									
01	6417 X	5135	-0-	-1282 B	-0-	828	1	4190	3	N	106					284
						117	9									
02	6003 X	5511	-0-	-492 B	-0-	865	1	4497	3	N	135	181	1			238
						149	9									

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

09	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	3	1	18	3	N	-0-					150
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					150
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	3	1	15	3	N	-0-					150
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	27	1	137	3	N	1	96	1			55
						1	9									
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	25	1	127	3	N	-0-					55
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	23	1	119	3	N	-0-					55

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	708	3	17	9	N	15					155
10	1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	896	3	11	9	N	10					165
11	1050 N	711	-0-	-339 B	-0-	655	3	56	9	N	51					216
12	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1296	3	26	9	N	24	183	1			57
01	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1549	3	9	9	N	8					65
02	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	773	3	22	9	N	20					85

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
CARTER, W. T. & BRO. "D" //CONT.// 020467																
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	93	1	1278	3	N	3				203
10		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	61	1	760	3	N	-0-				203
11		1800 N	937	-0-	-863 B	-0-	54	1	858	3	N	23				226
12		1426 N	1183	-0-	-243 B	-0-	25	9								
01		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	66	1	1073	3	N	40				266
01		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	44	9	1265	3	N	19				285
02		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	83	1	1163	3	N	6				291
							21	9								
							79	1								
							7	9								

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				51
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				51
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6																
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT																
WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132																
09		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1074	3	199	9	N	181	177	1		278
10		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1067	3	259	9	N	235	180	1		333
11		1350 N	1146	-0-	-204 B	-0-	919	3	227	9	N	206	349	1		190
12		1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	937	3	226	9	N	205	159	1		236
01		1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	827	3	251	9	N	228	354	1		110
02		1102 N	853	-0-	-249 B	-0-	659	3	194	9	N	176				286

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU																
WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021																
09		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	40	1	546	3	N	-0-				73
10		775 N	630	-0-	-145 B	-0-	47	1	583	3	N	-0-				73
11		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	40	1	629	3	N	-0-				73
12		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	43	1	706	3	N	-0-				73
01		620 N	535	-0-	-85 B	-0-	33	1	502	3	N	-0-				73
02		638 N	595	-0-	-43 B	-0-	38	1	557	3	N	-0-				73

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467									
CHAMPION INT'L. D			WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	14451 - 14513	
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		
09	1678 X	1678	-0-	-0- B	-0-	236 1	1387 3	N	50		198		
10	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	55 9	1620 3	N	46		244		
11	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	303 1	3285 3	N	55	183 1	116		
12	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	51 9	2166 3	N	49	95 1	70		
01	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	61 9	1668 3	N	58		128		
02	2092 X	2092	-0-	-0- B	-0-	429 1	1711 3	N	47		175		
						54 9							
						329 1							
						64 9							
						52 9							

CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	13928 - 13986	
09	5190 X	3855	-0-	-1335 B	-0-	254 1	3506 3	N	86		256		
10	3968 X	3411	-0-	-557 B	-0-	95 9	3077 3	N	79	182 1	153		
11	3840 X	3660	-0-	-180 B	-0-	247 1	3354 3	N	85		238		
12	3999 X	3670	-0-	-329 B	-0-	87 9	3365 3	N	90	182 1	146		
01	3999 X	3151	-0-	-848 B	-0-	212 1	2875 3	N	80		226		
02	3741 X	2928	-0-	-813 B	-0-	94 9	2643 3	N	97		323		
						206 1							
						188 1							
						88 9							
						178 1							
						107 9							

CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14599 - 14649	
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		181		
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		181		
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		181		
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	16 1	257 3	N	-0-		181		
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3 1	50 3	N	-0-		181		
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	8 1	114 3	N	-0-		181		

CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.	13778 - 13808	
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	170 3	61 9	N	55		183		
10	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	117 3	54 9	N	49		232		
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	183 3	25 9	N	23		255		
12	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	131 3	67 9	N	61	169 1	147		
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	165 3	61 9	N	55		202		
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	157 3	53 9	N	48		250		

JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.	13852 - 13990	
09	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	337 1	4659 3	N	67		153		
10	4774 X	3994	-0-	-780 B	-0-	74 9	3623 3	N	73		226		
11	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	291 1	4591 3	N	98		324		
12	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	108 9	4498 3	N	122	374 1	72		
01	4954 X	4954	-0-	-0- B	-0-	275 1	4539 3	N	106		178		
02	4466 X	4375	-0-	-91 B	-0-	134 9	4003 3	N	93		271		
						298 1							
						117 9							
						270 1							
						102 9							

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200								
09	7140 X	6812	-0-	-328 B	-0-	625 1	5906 3	281 9		N	255	362 1				308
10	7378 X	6617	-0-	-761 B	-0-	648 1	5695 3	274 9		N	249	179 1				378
11	7140 X	6925	-0-	-215 B	-0-	597 1	6012 3	316 9		N	287	345 1				320
12	7378 X	3989	-0-	-3389 B	-0-	400 1	3414 3	175 9		N	159	167 1				312
01	7037 X	6526	-0-	-511 B	-0-	518 1	5677 3	331 9		N	301	360 1				253
02	6699 X	5575	-0-	-1124 B	-0-	451 1	4872 3	252 9		N	229	180 1				302

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006								
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	6 1	94 3			N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #: 5		RRCID -> 185161			COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104			
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
09		570 N	566	-0-	-4 B	-0-	38	1	528	3	N	-0-		36
10		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	45	1	562	3	N	-0-		36
11		570 N	565	-0-	-5 B	-0-	34	1	531	3	N	-0-		36
12		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	34	1	559	3	N	-0-		36
01		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	35	1	527	3	N	-0-		36
02		551 N	523	-0-	-28 B	-0-	33	1	490	3	N	-0-		36

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #: 15		RRCID -> 190754			COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216			
09		11790 X	4840	-0-	-6950 B	-0-	318	1	4504	3	N	16		302
							18	9						
10		12183 X	6230	-0-	-5953 B	-0-	489	1	5551	3	N	173		475
							190	9						
11		11790 X	9331	-0-	-2459 B	-0-	705	1	8323	3	N	275	550 1	200
							303	9						
12		12183 X	9042	-0-	-3141 B	-0-	706	1	8052	3	N	258	181 1	277
							284	9						
01		8088 X	8088	-0-	-0- B	-0-	587	1	7248	3	N	230	180 1	327
							253	9						
02		9019 X	4139	-0-	-4880 B	-0-	478	1	3543	3	N	107	190 1	244
							118	9						

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6			WELL #: 10		RRCID -> 232436			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086			
09		3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	3552	3	142	9	N	129	174 1	135
10		3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	3268	3	139	9	N	126	184 1	77
11		2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	2648	3	110	9	N	100		177
12		3596 X	3104	-0-	-492 B	-0-	2973	3	131	9	N	119	179 1	117
01		3596 X	2915	-0-	-681 B	-0-	2794	3	121	9	N	110		227
02		3364 X	2458	-0-	-906 B	-0-	2374	3	84	9	N	76	179 1	124

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5			WELL #: 9		RRCID -> 234340			COMPL. DATE 12/26/2007			TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

NECHES TRANSPORT INC. BLACKSTONE MINERALS UNIT 1			601854 WELL #: 1		RRCID -> 282381			COMPL. DATE 10/17/2015			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137			
09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		154
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		156
11		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	10	1	2	9	N	2		158
12		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		160
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		162
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2		164

BLACKSTONE MINERALS 2			WELL #: 2H		RRCID -> 282795			COMPL. DATE 01/30/2017			TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386			
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	10	1	3	9	N	3		42
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		44
11		13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10	1	2	9	N	2		46
12		13 N	12	-0-	-1 B	-0-	10	1	2	9	N	2		48
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2		50
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	1	2	9	N	2		52

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854								
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.	14372 - 14428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10 1	6 9	N	5			46
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	10 1	2 9	N	2			48
11	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	10 1	2 9	N	2			50
12	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	10 1	2 9	N	2			52
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10 1	2 9	N	2			54
*02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	2 9	N	2			56

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3609 - 3615
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
BLACKSTONE MINERALS A-917		WELL #:		1H	RRCID ->	239708	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	12172 - 18324
09	1830 N	1318	-0-	-512	-0-	1000 3	318 9	N	289	366 1		215
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1296 3	386 9	N	351	374 1		192
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1197 3	344 9	N	313	379 1		126
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1142 3	312 9	N	284	186 1		224
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1001 3	351 9	N	319	187 1		356
02	1479 N	1367	-0-	-112	-0-	1053 3	314 9	N	285	367 1		274

WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237								
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SIMMONS A-70		WELL #:		2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.	13739 - 20240
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237												
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
											** DISPOSITIONS	
											AMT CODE	AMT CODE

09		2883 N	2714	-0-	-169	-0-	2606	3	108	9	N	205
10		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2402	3	55	9	N	255
11		2130 X	1996	-0-	-134	-0-	1951	3	45	9	N	116
12		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2522	3	73	9	N	182
01		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2154	3	50	9	N	227
02		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2565	3	107	9	N	324

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147												
09		2100 X	1758	-0-	-342	-0-	5	1	1333	3	N	255
							420	9				
10		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	7	1	1879	3	N	140
							491	9				
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	10	1	2569	3	N	370
							460	9				
12		2790 X	2781	-0-	-9	-0-	9	1	2303	3	N	236
							469	9				
01		2790 X	2685	-0-	-105	-0-	9	1	2227	3	N	283
							449	9				
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	10	1	2686	3	N	245
							450	9				

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893												
09		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	33	1	5500	3	N	578
							623	9				
10		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	35	1	5598	3	N	406
							592	9				
11		6090 X	4981	-0-	-1109	-0-	28	1	4347	3	N	398
							606	9				
12		6355 X	5072	-0-	-1283	-0-	28	1	4402	3	N	442
							642	9				
01		6355 X	5270	-0-	-1085	-0-	30	1	4639	3	N	435
							601	9				
02		5945 X	4068	-0-	-1877	-0-	22	1	3466	3	N	406
							580	9				

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416												
09		1230 N	529	-0-	-701	-0-	1	1	263	3	N	332
							265	9				
10		992 N	399	-0-	-593	-0-	1	1	219	3	N	308
							179	9				
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	5	1	1317	3	N	283
							360	9				
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	2	1	556	3	N	355
							277	9				
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	N	357
							217	9				
02		1624 N	606	-0-	-1018	-0-	1	1	361	3	N	207
							244	9				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
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		
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	7 1	1994 3	N	152	158 1	419		
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	167 9	1936 3	N	159	163 1	415		
11	2010 N	1927	-0-	-83	-0-	175 9	1752 3	N	153	190 1	378		
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	168 9	1924 3	N	155		533		
01	2077 N	1782	-0-	-295	-0-	8 1	1610 3	N	151	183 1	501		
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	171 9	1840 3	N	148	180 1	469		

WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372													
09	77760 X	34468	-0-	-43292	-0-	249 1	29282 3	N	4488	4612 1	270		
10	80352 X	33065	-0-	-47287	-0-	4937 9	27232 3	N	5093	5034 1	329		
11	55410 X	28248	-0-	-27162	-0-	231 1	23377 3	N	4247	4162 1	414		
12	48360 X	27671	-0-	-20689	-0-	5602 9	23094 3	N	3983	3973 1	424		
01	40703 X	25130	-0-	-15573	-0-	199 1	21020 3	N	3574	3421 1	577		
02	33321 X	23498	-0-	-9823	-0-	4672 9	19376 3	N	3597	3924 1	250		

SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597													
09	184083 X	184083	-0-	-0-	-0-	1449 1	170514 3	Y	11018	10672 1	1838		
10	176709 X	176709	-0-	-0-	-0-	12120 9	164105 3	Y	10190	10694 1	1334		
11	163440 X	159030	-0-	-4410	-0-	1395 1	148041 3	Y	8846	8698 1	1482		
12	168888 X	154057	-0-	-14831	-0-	11209 9	142785 3	Y	9144	8975 1	1651		
01	163370 X	134645	-0-	-28725	-0-	1258 1	125617 3	Y	7236	7271 1	1616		
02	152830 X	133625	-0-	-19205	-0-	9731 9	124278 3	Y	7537	7352 1	1801		

ZARVONA ENERGY LLC 950523 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1566 3	158 9	N	144	175 1	412		
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1765 3	198 9	N	180	352 1	240		
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1591 3	223 9	N	203		443		
12	1767 N	880	-0-	-887	-0-	799 3	81 9	N	74	175 1	342		
01	1953 N	1264	-0-	-689	-0-	1101 3	163 9	N	148	170 1	320		
02	1740 N	839	-0-	-901	-0-	7960 9	169 9	N	154	179 1	295		

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		314		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27		341		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		366		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		372		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		379		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176 1	203		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006													TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13140	- 19743
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-		654 3	286 9	N		260	180 1			424	
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-		538 3	268 9	N		244	175 1			493	
11		810 N	445	-0-	-365	-0-		208 3	237 9	N		215	359 1			349	
12		961 N	700	-0-	-261	-0-		504 3	196 9	N		178	178 1			349	
01		806 N	757	-0-	-49	-0-		386 3	371 9	N		337	359 1			327	
*02		844 N	844	-0-	-0-	-0-		534 3	310 9	N		282	176 1			433	
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007													TOTAL	DEPTH	13559	PERF.13667	- 18380
09		420 N	149	-0-	-271	-0-		131 3	18 9	N		16				219	
10		434 N	219	-0-	-215	-0-		187 3	32 9	N		29				248	
11		270 N	225	-0-	-45	-0-		203 3	22 9	N		20	179 1			89	
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-		473 3	68 9	N		62				151	
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-		812 3	97 9	N		88	175 1			64	
*02		746 N	746	-0-	-0-	-0-		696 3	50 9	N		45				109	
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007													TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13394	- 20880
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-		292 3	76 9	N		69				214	
10		248 N	177	-0-	-71	-0-		102 3	75 9	N		68				282	
11		330 N	128	-0-	-202	-0-		89 3	39 9	N		35				317	
12		372 N	181	-0-	-191	-0-		107 3	74 9	N		67	182 1			202	
01		186 N	126	-0-	-60	-0-		82 3	44 9	N		40				242	
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-		113 3	166 9	N		151	176 1			217	
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	- 21600
09		750 N	654	-0-	-96	-0-		582 3	72 9	N		65				498	
10		682 N	586	-0-	-96	-0-		227 3	359 9	N		326	178 1			646	
11		600 N	325	-0-	-275	-0-		200 3	125 9	N		114	543 1			217	
12		682 N	615	-0-	-67	-0-		490 3	125 9	N		114				331	
01		589 N	509	-0-	-80	-0-		375 3	134 9	N		122				453	
*02		637 N	637	-0-	-0-	-0-		520 3	117 9	N		106				559	
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	- 17830
09		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-		2765 3	455 9	N		414				633	
10		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-		1747 3	292 9	N		265	173 1			725	
11		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-		2383 3	571 9	N		519	693 1			551	
12		3317 X	990	-0-	-2327	-0-		799 3	191 9	N		174				725	
01		3317 X	3142	-0-	-175	-0-		2800 3	342 9	N		311	719 1			317	
02		3103 X	2700	-0-	-403	-0-		2286 3	414 9	N		376	359 1			334	
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	- 17190
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1407 3	268 9	N		244	181 1			339	
10		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1453 3	277 9	N		252	344 1			247	
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1493 3	282 9	N		256	169 1			334	
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-		1449 3	256 9	N		233	360 1			207	
01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1429 3	292 9	N		265	178 1			294	
*02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1223 3	254 9	N		231	343 1			182	
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	- 19394
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		2925 3	359 9	N		326	351 1			274	
10		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-		3216 3	529 9	N		481	520 1			235	
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		2443 3	259 9	N		235	179 1			291	
12		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-		2238 3	479 9	N		435	182 1			544	
01		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		2670 3	426 9	N		387	350 1			581	
*02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		3241 3	449 9	N		408	698 1			291	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683																	
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	117	3	68	9	Y	62					184
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	154	3	119	9	Y	108					292
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	144	3	59	9	Y	54	179	1			167
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	148	3	116	9	Y	105					272
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	200	3	113	9	Y	103	175	1			200
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	117	3	90	9	Y	82	168	1			114

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628																	
09	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1459	3	109	9	N	99	181	1			172
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1377	3	112	9	N	102					274
11	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1274	3	103	9	N	94	181	1			187
12	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1499	3	125	9	N	114					301
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1429	3	127	9	N	115	181	1			235
*02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1619	3	107	9	N	97	182	1			150

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																	
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	539	3	183	9	Y	166					270
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	550	3	248	9	Y	225	177	1			318
11	810	N	455	-0-	-355	-0-	295	3	160	9	Y	145	367	1			96
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	461	3	163	9	Y	148					244
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	692	3	240	9	Y	218	353	1			109
*02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	597	3	196	9	Y	178	168	1			119

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																	
09	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	3430	3	156	9	N	142	177	1			266
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4018	3	231	9	N	210	177	1			299
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4263	3	239	9	N	217	359	1			157
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3721	3	227	9	N	206	179	1			184
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5395	3	240	9	N	218	182	1			220
*02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	3928	3	262	9	N	238	184	1			274

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8					202
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	5					207
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	16	3	11	9	N	10					217
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	3	8	9	N	7					224
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					224
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	17	3	11	9	N	10					234

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	M		
09		2790 X	2183	-0-	-607	-0-	2070 3	113 9	N	103	178 1	149
10		3751 X	3314	-0-	-437	-0-	3148 3	166 9	N	151	181 1	119
11		3630 X	2987	-0-	-643	-0-	2780 3	207 9	N	188	175 1	132
12		3751 X	2684	-0-	-1067	-0-	2511 3	173 9	N	157	175 1	114
01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5661 3	191 9	N	174	181 1	107
*02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3245 3	176 9	N	160	183 1	84

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
09		1890 N	1701	-0-	-189	-0-	1596 3	105 9	N	95		157
10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2496 3	199 9	N	181	179 1	159
11		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1952 3	149 9	N	135	182 1	112
12		1767 N	1338	-0-	-429	-0-	1220 3	118 9	N	107		219
01		2697 N	2178	-0-	-519	-0-	1979 3	199 9	N	181	360 1	40
02		2030 N	1843	-0-	-187	-0-	1681 3	162 9	N	147		187

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1697 3	141 9	N	128	175 1	231
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1801 3	239 9	N	217		448
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1584 3	96 9	N	87	179 1	356
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1253 3	331 9	N	301		657
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1521 3	196 9	N	178	535 1	300
*02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1387 3	198 9	N	180	179 1	301

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291												
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3908 3	355 9	N	323		630
10		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4721 3	370 9	N	336	523 1	443
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2286 3	160 9	N	145	179 1	409
12		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3516 3	409 9	N	372	369 1	412
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3297 3	136 9	N	124		536
*02		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5582 3	532 9	N	484	355 1	665

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037												
09		5323 X	2313	-0-	-3010	-0-	1925 3	388 9	N	353	353 1	274
10		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2153 3	442 9	N	402	177 1	499
11		2490 X	1876	-0-	-614	-0-	1507 3	369 9	N	335	707 1	127
12		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	377		504
01		2573 X	2133	-0-	-440	-0-	1808 3	325 9	N	295	356 1	443
*02		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	2568 3	492 9	N	447	539 1	351

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
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				
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1501 3	290 9	N	264	361 1			169				
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1457 3	349 9	N	317				486				
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1552 3	354 9	N	322	541 1			267				
12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1429 3	343 9	N	312	364 1			215				
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1381 3	387 9	N	352	180 1			387				
*02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1298 3	400 9	N	364	549 1			202				

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
09		1560 X	1027	-0-	-533	-0-	906 3	121 9	N	110	179 1			146				
10		1457 X	702	-0-	-755	-0-	566 3	136 9	N	124				270				
11		1380 X	948	-0-	-432	-0-	812 3	136 9	N	124	183 1			211				
12		1426 X	449	-0-	-977	-0-	340 3	109 9	N	99				310				
01		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1332 3	146 9	N	133	185 1			258				
02		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1113 3	117 9	N	106	163 1			201				

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
09		2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	1596 3	117 9	N	106	180 1			69				
10		2883 X	2224	-0-	-659	-0-	2011 3	213 9	N	194				263				
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2376 3	228 9	N	207	180 1			290				
12		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2464 3	135 9	N	123	177 1			236				
01		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3643 3	188 9	N	171	178 1			229				
02		2523 X	2004	-0-	-519	-0-	1835 3	169 9	N	154	177 1			206				

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
09		540 N	333	-0-	-207	-0-	176 3	157 9	N	143	179 1			174				
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	408 3	135 9	N	123				297				
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	297 3	147 9	N	134	180 1			251				
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	346 3	211 9	N	192	176 1			267				
01		558 N	226	-0-	-332	-0-	43 3	183 9	N	166	358 1			75				
02		435 N	408	-0-	-27	-0-	184 3	224 9	N	204	175 1			104				

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
09		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3834 3	386 9	N	351	350 1			195				
10		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4289 3	435 9	N	395	169 1			421				
11		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4304 3	329 9	N	299	515 1			205				
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3785 3	366 9	N	333	354 1			184				
01		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5319 3	475 9	N	432	359 1			257				
*02		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3964 3	373 9	N	339	349 1			247				

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
09		7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7452 3	422 9	N	384	536 1			195				
10		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	7985 3	426 9	N	387	181 1			401				
11		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	7878 3	345 9	N	314	538 1			177				
12		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	6998 3	476 9	N	433	365 1			245				
01		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	7812 3	407 9	N	370	521 1			94				
02		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8381 3	461 9	N	419	358 1			155				

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
09		210 N	65	-0-	-145	-0-	3 3	62 9	N	56				377				
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 3	221 9	N	201				578				
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	41 3	198 9	N	180	182 1			576				
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	63 3	198 9	N	180	180 1			576				
01		248 N	11	-0-	-237	-0-	1 3	10 9	N	9				585				
02		232 N	85	-0-	-147	-0-	18 3	67 9	N	61	352 1			294				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE	
09		2700 X	2590	-0-	-110	-0-	2260	3	330	9	N	300	175	1	384
10		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2352	3	444	9	N	404	360	1	428
11		2700 X	2672	-0-	-28	-0-	2277	3	395	9	N	359	356	1	431
12		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	2194	3	523	9	N	475	536	1	370
01		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2651	3	460	9	N	418	366	1	422
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2520	3	386	9	N	351	528	1	245

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	449	3	252	9	N	229	175	1	248
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	516	3	254	9	N	231			479
11		750 N	653	-0-	-97	-0-	311	3	342	9	N	311	362	1	428
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	533	3	301	9	N	274	178	1	524
01		775 N	454	-0-	-321	-0-	408	3	46	9	N	42	185	1	381
*02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	565	3	604	9	N	549	874	1	56

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072															
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	84	3	8	9	N	7			117
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	60	3	14	9	N	13			130
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	110	3	10	9	N	9			139
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8			147
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			147
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	23			170

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
09		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6390	3	294	9	N	267	179	1	267
10		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6396	3	321	9	N	292	173	1	386
11		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	5838	3	300	9	N	273	358	1	301
12		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	5988	3	365	9	N	332	179	1	454
01		6107 X	4107	-0-	-2000	-0-	3922	3	185	9	N	168	361	1	261
02		5713 X	5412	-0-	-301	-0-	5168	3	244	9	N	222	341	1	142

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			273
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			273
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			273
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			273
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			273
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			273

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080															
09		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5677	3	96	9	N	87	176	1	230
10		5766 X	5026	-0-	-740	-0-	4897	3	129	9	N	117			347
11		5580 X	3663	-0-	-1917	-0-	3578	3	85	9	N	77	180	1	244
12		5952 X	3391	-0-	-2561	-0-	3283	3	108	9	N	98			342
01		5952 X	1946	-0-	-4006	-0-	1860	3	86	9	N	78	176	1	244
02		5568 X	3851	-0-	-1717	-0-	3746	3	105	9	N	95			339

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
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
09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5133	3	281	9	N	255	177	1	246
10	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6146	3	196	9	N	178	168	1	256
11	4740 X	4387	-0-	-353	-0-	4180	3	207	9	N	188	179	1	265
12	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7692	3	238	9	N	216	340	1	141
01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6406	3	232	9	N	211	189	1	163
02	5945 X	5347	-0-	-598	-0-	5054	3	293	9	N	266	174	1	255

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			89
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			89
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			89
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			89
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			89
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	181	1	55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54			174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	167	1	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45			150

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047														
DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
J3 OPERATING LLC 448256														
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100														
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10			100
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10	62	1	48
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10			58
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	50	1	6	9	N	5			63
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	50	1	6	9	N	5			68
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	50	1	6	9	N	5			73

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		10	RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388		
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	456 1	1467 2	N	8			125
							9 9						
10		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	503 1	1186 2	N	9			134
							10 9						
11		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2250 2	9 9	N	8			142
12		1581 N	1370	-0-	-211 B	-0-	323 1	1036 2	N	10			152
							11 9						
01		1581 N	1010	-0-	-571 B	-0-	85 1	912 2	N	12			164
							13 9						
02		1479 N	1181	-0-	-298 B	-0-	604 1	552 2	N	23			187
							25 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAZY M		WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5 1	15 2	N	-0-			-0-
							12 1	28 2	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
							9 1	31 2	N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	9 1		N	-0-			-0-
							31 2		N	-0-			-0-
12		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
							9 1		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	10 1	10 2	N	-0-			-0-
							10 1		N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9 B	-0-				-0-			-0-
										-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAZY M		WELL #:		2	RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1878													
09		7500 N	5845	-0-	-1655 B	223	1376 1	4419 2	N	45	184 1		70
							50 9						
10		6262 N	5969	-0-	-293 B	-0-	1761 1	4149 2	N	54			124
							59 9						
11		5759 N	-0-	-0-	-5759 B	-0-	1459 1	4686 2	N	58			182
							129 9			117	190 1		109
12		6274 N	6274	-0-	-0- B	-0-	440 1	4720 2	N	60			169
							66 9						
01		5983 N	5226	-0-	-757 B	-0-	2940 1	2686 2	N	95	184 1		80
							105 9						
02		5731 N	5731	-0-	-0- B	-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DRY CREEK (6640)		26204 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.		601854											
BP VICKERS C		WELL #:		1	RRCID -> 292764		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 6507 - 6512		
09		4770 #	16	-0-	-4754	-0-	10 2	6 9	N	5			67
							10 2	6 9	N	5			72
10		4092 #	16	-0-	-4076	-0-	50 4	6 9	N	5			77
									N	-0-			77
11		3600 #	56	-0-	-3544	-0-							77
													77
12		1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-							77
													77
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-			77
							50 4		N	-0-			77
02		58 #	50	-0-	-8	-0-							77

OIL AND GAS DIVISION

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)		26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
EASTEX INJECTION, INC.		239237										
POKLUDA		WELL #: 1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 725		PERF. 603 - 610		
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601 - 614		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY		WELL #: 24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 5425 - 5430		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 5396 - 5400		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5380 - 5384		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404		
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-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
M & S EXPLORATION		518896														
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019																

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597								
09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6815	2	31	9	N	28					128
10	6572 X	5648	-0-	-924	-0-	5623	2	25	9	N	23					151
11	6420 X	5830	-0-	-590	-0-	5802	2	28	9	N	25					176
12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7638	2	47	9	N	43	186	1			33
01	6634 X	6034	-0-	-600	-0-	6005	2	29	9	N	26					59
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6544	2	33	9	N	30					89

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
LEWIS, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 160251		COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11687	PERF.10384	- 10540	
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
09	DLQ G-10	322	-0-	322	322		296 2	26 9	Y	24	30 1		58
10	DLQ G-10	98	-0-	98	420		75 2	23 9	Y	21			79
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	420				Y	22	27 1		74
12	DLQ G-10	347	-0-	347	767		318 2	29 9	Y	26	27 1		73
01	DLQ G-10	122	-0-	122	889		91 2	31 9	Y	28	27 1		74
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	889				Y	NO RPT			74

SANTOS-LEWIS GU		WELL #:		1	RRCID -> 188995		COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10528	- 10593	
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		3979 2	99 9	N	90	177 1		126
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		3954 2	63 9	N	57			183
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-		613 2	14 9	N	13			196
12	310 X	32	-0-	-278	-0-		30 2	2 9	N	2			198
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		2690 2	52 9	N	47			245
02	290 X NO RPT		-0-	-290	-0-				N	NO RPT			245

LEWIS, J. C.		WELL #:		6	RRCID -> 212981		COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11480	PERF.10362	- 10426	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C.		WELL #:		3	RRCID -> 214657		COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11533	PERF.11303	- 11307	
09	DLQ G-10	243	-0-	243	243		223 2	20 9	Y	18	22 1		111
10	DLQ G-10	83	-0-	83	326		63 2	20 9	Y	18			129
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326				Y	18	22 1		125
12	DLQ G-10	304	-0-	304	630		279 2	25 9	Y	23	22 1		126
01	DLQ G-10	88	-0-	88	718		66 2	22 9	Y	20	22 1		124
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	718				Y	NO RPT			124

LEWIS, J. C. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 217099		COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.10506	- 10564	
09	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251		1150 2	101 9	Y	92	115 1		183
10	DLQ G-10	423	-0-	423	1674		323 2	100 9	Y	91			274
11	DLQ G-10	103	-0-	103	1777		1 2	102 9	Y	93	110 1		257
12	DLQ G-10	1548	-0-	1548	3325		1419 2	129 9	Y	117	112 1		262
01	DLQ G-10	377	-0-	377	3702		281 2	96 9	Y	87	110 1		239
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	3702				Y	NO RPT			239

J.C. LEWIS		WELL #:		5	RRCID -> 249828		COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11372	- 11380	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
SANTOS-LEWIS GU		WELL #:		2	RRCID ->	188108	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	11578	PERF.11242 - 11280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				258

ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758				
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				212	7					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023															

SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-										47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				47	7					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2023															

TRI-C RESOURCES, LLC		WELL #:		868622	1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	67
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	67
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2	69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	72

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		WELL #:		26510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336	
09	2910	2750	-0-	-160	-0-	2722	2	28	9	N	25	89
10	3871	3439	-0-	-432	-0-	3409	2	30	9	N	27	116
11	2910	3124	-0-	214	-0-	3080	2	44	9	N	40	156
12	9330	2110	-0-	-7220	-0-	2069	2	41	9	N	37	193
01	5308	2826	-0-	-2482	-0-	2783	2	43	9	N	39	43
02	2813	1576	-0-	-1237	-0-	1557	2	19	9	N	17	60

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		WELL #:		26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC				101153											
PIERCE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116				
09	14B2 EXT	11365	-0-	11365	24370	11221	2	144	9	N	131	127	1	4	
10	14B2 EXT	7249	-0-	7249	31619	7158	2	91	9	N	83			87	
11	14B2 EXT	2397	-0-	2397	34016	2366	2	31	9	N	28			115	
12	14B2 EXT	5109	-0-	5109	39125	5044	2	65	9	N	59	125	1	49	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39125					N	NO RPT				49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39125					N	NO RPT				49

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302	- 11321
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:			RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	- 10867
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000							

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	- 6902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	

DYERSDALE (WILCOX 12100) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. WALKER		26876 700 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	- 12501
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WALKER		WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WRD OPERATING LLC 100758
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WRD OPERATING LLC 100758
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WRD OPERATING LLC 100758
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

09	14B2 EXT	1705	-0-	1705	3422	1690	1	15	9	N	14					87
10	14B2 EXT	1793	-0-	1793	5215	1736	1	57	9	N	52					139
11	14B2 EXT	1532	-0-	1532	6747	1520	1	12	9	N	11					150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6747					N	NO RPT					150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6747					N	NO RPT					150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6747					N	NO RPT					150

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873		PERF.12556 - 12811				
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873		PERF.12556 - 12811				
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
09		1230 N	1223	-0-	-7	-0-	75 1	1129 2	N		17			184
							19 9							
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	75 1	1103 2	N		34	188 1		30
							37 9							
11		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	75 1	1023 2	N		28			58
							31 9							
12		1271 N	1106	-0-	-165	-0-	75 1	999 2	N		29			87
							32 9							
01		1209 N	989	-0-	-220	-0-	75 1	892 2	N		20			107
							22 9							
02		1102 N	997	-0-	-105	-0-	75 1	913 2	N		8			115
							9 9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16758 - 16784				
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16758 - 16784				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PEACH CREEK GAS UNIT		255456		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854				
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854				
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	272 1	2081 2	Y		2	6 1			2
						2 9								
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	298 1	2173 2	Y		4				6
						4 9								
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	301 1	2146 2	Y		3				9
						3 9								
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	320 1	2179 2	Y		3				12
						3 9								
01	2480 N	2460	-0-	-20	-0-	317 1	2139 2	Y		4	12 1			4
						4 9								
02	2378 N	2258	-0-	-120	-0-	295 1	1960 2	Y		3				7
						3 9								

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018		PERF.15149 - 15507				
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018		PERF.15149 - 15507				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	12690 X	12338	-0-	-352	-0-	1420	1	10878	2	Y	36		129
						40	9						
10	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	1669	1	12180	2	Y	18		147
						20	9						
11	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	1626	1	11580	2	Y	22	135 1	34
						24	9						
12	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	1730	1	11780	2	Y	24		58
						26	9						
01	13857 X	12189	-0-	-1668	-0-	1566	1	10579	2	Y	40		98
						44	9						
02	12963 X	11156	-0-	-1807	-0-	1454	1	9666	2	Y	33		131
						36	9						

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	15 1	-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-		-0-
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-		-0-
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-		-0-
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	212	1	1628	2	Y	14		46
						15	9						
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	233	1	1701	2	Y	7		53
						8	9						
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	247	1	1757	2	Y	9	49 1	13
						10	9						
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	259	1	1764	2	Y	17		30
						19	9						
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	252	1	1701	2	Y	9		39
						10	9						
02	1943 N	1806	-0-	-137	-0-	235	1	1562	2	Y	8		47
						9	9						

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

09	2370 N	2368	-0-	-2	-0-	273	1	2093	2	Y	2	13 1	3
						2	9						
10	2480 N	2366	-0-	-114	-0-	285	1	2077	2	Y	4		7
						4	9						
11	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	275	1	1955	2	Y	2		9
						2	9						
12	2449 N	2185	-0-	-264	-0-	280	1	1903	2	Y	2		11
						2	9						
01	2356 N	2203	-0-	-153	-0-	283	1	1916	2	Y	4	12 1	3
						4	9						
02	2146 N	1983	-0-	-163	-0-	259	1	1720	2	Y	4		7
						4	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930						
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			
09	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	179	1	1369	2	Y	2	15	1	-0-
10	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	189	1	1377	2	Y	7			7
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	198	1	1411	2	Y	6			13
12	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	205	1	1394	2	Y	6			19
01	1581 N	1563	-0-	-18	-0-	201	1	1358	2	Y	4	21	1	2
02	1566 N	1440	-0-	-126	-0-	188	1	1248	2	Y	4			6

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787						
09	8040 X	7445	-0-	-595	-0-	859	1	6579	2	Y	6	56	1	15
10	8308 X	7738	-0-	-570	-0-	931	1	6795	2	Y	11			26
11	7920 X	7545	-0-	-375	-0-	927	1	6605	2	Y	12			38
12	8184 X	7752	-0-	-432	-0-	990	1	6740	2	Y	20			58
01	7874 X	7452	-0-	-422	-0-	958	1	6476	2	Y	16	56	1	18
02	7308 X	7297	-0-	-11	-0-	952	1	6331	2	Y	13			31

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768						
09	9240 X	8251	-0-	-989	-0-	952	1	7293	2	Y	5	54	1	6
10	10044 X	9189	-0-	-855	-0-	1106	1	8073	2	Y	9			15
11	9720 X	8639	-0-	-1081	-0-	1062	1	7567	2	Y	9			24
12	10044 X	8207	-0-	-1837	-0-	1049	1	7145	2	Y	12			36
01	9176 X	9021	-0-	-155	-0-	1161	1	7841	2	Y	17	48	1	5
02	8584 X	8039	-0-	-545	-0-	1048	1	6969	2	Y	20			25

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960						
09	2550 N	2545	-0-	-5	-0-	294	1	2249	2	Y	2	9	1	4
10	2759 N	2660	-0-	-99	-0-	320	1	2336	2	Y	4			8
11	2610 N	2589	-0-	-21	-0-	318	1	2268	2	Y	3			11
12	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	334	1	2271	2	Y	3			14
01	2666 N	2548	-0-	-118	-0-	328	1	2216	2	Y	4	12	1	6
02	2494 N	2404	-0-	-90	-0-	314	1	2086	2	Y	4			10

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338		PERF.15425 - 16010		
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	177	1	1355	2	Y	2	9	1	2
						2	9							
10	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	186	1	1355	2	Y	4			6
						4	9							
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	206	1	1464	2	Y	3			9
						3	9							
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	2	Y	4			13
						4	9							
01	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	183	1	1238	2	Y	4	13	1	4
						4	9							
02	1624 N	1287	-0-	-337	-0-	168	1	1116	2	Y	3			7
						3	9							

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
DUNCAN		WELL #:		1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070		PERF. 7036 - 7125		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			39

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.16510 - 18135		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023														

STATE TRACT 331		WELL #:		6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15524 - 15680		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #:		1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280		PERF.14916 - 14950		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110								
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2024 - WELL PLUGGED 01/14/24																

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2023 - WELL PLUGGED 10/01/23																

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774										
STATE TRACT 331		WELL #:	5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/24/2023								

EAGLE BAY GAS UNIT		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
STATE TRACT 331		WELL #:	3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

STATE TRACT 331		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
STATE TRACT 331		WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)		27094 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
WANDOO ENERGY, LLC		895737								
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9609 - 9629
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)		27094 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
WANDOO ENERGY, LLC		895737								
EAGLE LAKE GAS UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9661 - 9674
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818					
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
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	246			246
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	793			1039

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

EATON (MIOCENE 2000)		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931											
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000					
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	2	N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	37	1	221	2	N	-0-		-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	2	N	-0-		-0-
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931											
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824											
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
		300824											
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824													
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568							
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926													
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578							
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2023															

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532							
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2			Y	-0-				9
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-				9
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-				9
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2			Y	-0-				9
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-				9
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-				9

HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618							
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-				3
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-				3
11	840 N	378	-0-	-462	-0-	378	2			Y	-0-				3
12	1178 N	388	-0-	-790	-0-	388	2			Y	-0-				3
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-				3
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			Y	-0-				3

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868							
EVANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 281708											
09	2400 X	1296	-0-	-1104	-0-	254	1	1011	2	N	28				441
						31	9								
10	2480 X	965	-0-	-1515	-0-	135	1	810	2	N	18				459
						20	9								
11	2100 X	1802	-0-	-298	-0-	131	1	1641	2	N	27				486
						30	9								
12	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	106	1	891	2	N	8				494
						9	9								
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3				497
02	1740 N	900	-0-	-840	-0-	87	1	813	2	N	-0-				497

EVANGELINE		WELL #: 2		RRCID -> 286175		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826							
09	6240 X	5956	-0-	-284	-0-	1195	1	4761	2	N	-0-				274
10	6231 X	2993	-0-	-3238	-0-	427	1	2566	2	N	-0-				274
11	6480 X	5234	-0-	-1246	-0-	386	1	4848	2	N	-0-				274
12	6696 X	4203	-0-	-2493	-0-	449	1	3754	2	N	-0-				274
01	6696 X	5447	-0-	-1249	-0-	5447	2			N	-0-				274
02	5771 X	5168	-0-	-603	-0-	499	1	4669	2	N	-0-				274

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DUNCAN "B"		WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
NUPOWER ENERGY, LLC		616818									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
NUPOWER ENERGY, LLC		616818									
ANDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	2634 - 2653
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ANDERSON		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ANDERSON		WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ANDERSON		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ANDERSON		WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VI-WOLF, LLC		884907									
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	160177	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5930 - 5940
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		//CONT.//		27923 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
VI-WOLF, LLC		//CONT.//		884907								
DAVRAN				WELL #:	1	RRCID ->	283627	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5968 - 6000
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

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CAMPO (YEGUA)				27923 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
GRAND RESOURCES, INC.				324750								
ZALMAN				WELL #:	1	RRCID ->	124325	COMPL. DATE	06/11/2021	TOTAL DEPTH	19225	PERF. 9446 - 10097
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1674	2	396	9	N	277
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1770	2	348	9	N	238
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1616	2	332	9	N	184
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1621	2	323	9	N	118
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1220	2	270	9	N	186
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1566	2	362	9	N	166

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KUEHNLE				WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9770 - 10032
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-

KUEHNLE				WELL #:	4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9840 - 10170
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1960	2	165	9	N	220
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2041	2	179	9	N	204
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1812	2	154	9	N	164
12	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	1985	2	189	9	N	156
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	239
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1932	2	132	9	N	179

KUEHNLE				WELL #:	5	RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10292	PERF. 9836 - 10092
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
KUBELA				WELL #:	2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10323 - 10365
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		88
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	88

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
DLCC		WELL #:		2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N	-0-		332
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2		N	-0-		332
11	240 N	78	-0-	-162	-0-		78 2		N	-0-		332
12	310 N	55	-0-	-255	-0-		55 2		N	-0-		332
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2		N	-0-		332
02	87 N	45	-0-	-42	-0-		45 1		N	-0-		332

EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698								
SUZANNE		WELL #:		1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9976 - 10222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10025 - 10282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-		148
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		N	-0-		148

EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
MERTA-FUCIK		WELL #:		1	RRCID ->	187778	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5194 - 5152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-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-

EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11800 - 11832
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC				863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		6	RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	10820 - 10970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
M	O	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
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12801		PERF.11166 - 11238	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 9		RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11796 - 11828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #: 16		RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12058 - 12186	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PECAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11130 - 11140				
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		
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	208	1	536	2	N	43	402	
							47	9						
10	899	N	697	-0-	-202	-0-	189	1	490	2	N	16	418	
							18	9						
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	196	1	718	2	N	37	455	
							41	9						
12	806	N	675	-0-	-131	-0-	124	1	538	2	N	12	184 1	283
							13	9						
01	682	N	206	-0-	-476	-0-	48	1	158	2	N	-0-	283	
02	928	N	84	-0-	-844	-0-	27	1	44	2	N	12	295	
							13	9						

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PECAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	279574	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11730 - 11737				
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		
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	324	1	801	2	N	30	234	
							33	9						
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	377	1	927	2	N	22	256	
							24	9						
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	364	1	1381	2	N	49	305	
							54	9						
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	496	1	1983	2	N	48	192 1	161
							53	9						
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	357	1	930	2	N	21	182	
							23	9						
02	1740	N	355	-0-	-1385	-0-	335	2	20	9	N	18	200	

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	2C	RRCID ->	282350	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9318 - 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	52	1	60	2	N	60	520	
								66	9						
10	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	62	1	428	2	N	30	366 1	184
								33	9						
11	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	60	1	475	2	N	170	313 1	41
								187	9						
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	N	271	254 1	58
								298	9						
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	N	310	330 1	38
								341	9						
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	N	248	249 1	37
								273	9						

ELLIJAH GREEN (WILCOX 13)		28360 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 6		RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10082 - 10111	
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
09		4740 #	1226	-0-	-3514	-0-	639 2	587 9	N	534	578
10		4898 #	1594	-0-	-3304	-0-	991 2	603 9	N	548	255
11		3180 #	2286	-0-	-894	-0-	1449 2	837 9	N	761	95
12		3493 R	3493	-0-	-0-	-0-	2229 2	1264 9	N	1149	273
01		2932 R	2932	-0-	-0-	-0-	1932 2	1000 9	N	909	265
02		2709 R	2709	-0-	-0-	-0-	1739 2	970 9	N	882	427

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257	
09		840 N	487	-0-	-353	-0-	225 1	262 2	N	-0-	62
10		775 N	500	-0-	-275	-0-	252 1	248 2	N	-0-	62
11		660 N	255	-0-	-405	-0-	117 1	138 2	N	-0-	62
12		496 N	309	-0-	-187	-0-	153 1	156 2	N	-0-	62
01		496 N	231	-0-	-265	-0-	108 1	123 2	N	-0-	62
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	171 1	258 2	N	-0-	62

ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)		28598 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160									
ARNIM-WARREN		WELL #: 3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JTW VI		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974		PERF.11826 - 12317	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22											

JACK WHITE		284322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JTW VI		WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11350 - 11370	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - PLUGGED 07 06 22											

ENDURANCE (MID-WILCOX)		29075 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MEADOWBROOK FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 184966		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374				
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	1	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356				
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-

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776						
09	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2945	2	23	9	N	21	161	1	22
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2433	2	18	9	N	16			38
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2152	2	10	9	N	9			47
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28			75
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1704	2	13	9	N	12			87
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10			97

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028						
09	2730	2371	-0-	-359	-0-	567	1	1804	3	N	-0-			-0-
10	2821	1700	-0-	-1121	-0-	567	1	1121	3	N	11			11
						12	9							
11	2730	2413	-0-	-317	-0-	567	1	1743	3	N	94	47	1	58
						103	9							
12	2821	2541	-0-	-280	-0-	567	1	1891	3	N	75			133
						83	9							
01	2821	1838	-0-	-983	-0-	567	1	1249	3	N	20			153
						22	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

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

29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		7053		6016 -		6024	
ENGLEHART, S. (6200)											
CPML LLC											
LABAY, JOE											
WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053		PERF. 6016 -		6024	

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
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

674803		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 -		6118	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP											
HUVAR, SANDRA											
WELL #: 674803		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 -		6118	

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		153
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019											

29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		8213		7740 -		7953	
ESPERSON DOME											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE											
WELL #: 23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 7740 -		7953	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 7750 -		7780	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE											
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	155 1	275 2	Y	-0-	-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	135 1	240 2	Y	-0-	-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	140 1	210 2	Y	-0-	-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	114 1	194 2	Y	-0-	-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	148 1	231 2	Y	-0-	-0-
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	126 1	190 2	Y	-0-	-0-

37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583		PERF. 8760 -		8776	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406		PERF. 8124 -		8142	
DAVIS, THOMAS E. ESTATE											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	51 1	91 2	Y	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	55 1	97 2	Y	-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	51 1	77 2	Y	-0-
12	155 N	119	-0-	-36	-0-	44 1	75 2	Y	-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	44 1	69 2	Y	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	60 1	90 2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	104 1	184 2	Y	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	107 1	189 2	Y	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	100 1	152 2	Y	-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	87 1	147 2	Y	-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	104 1	162 2	Y	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	125 1	187 2	Y	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6331 - 6580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	131	1	230	2	Y	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	139	1	246	2	Y	-0-		-0-
11	360 N	258	-0-	-102	-0-	103	1	155	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	211	-0-	-161	-0-	78	1	133	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	120	1	188	2	Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	116	1	174	2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	155	1	275	2	Y	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	186	1	329	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	159	1	239	2	Y	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	171	1	291	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	379	-0-	-148	-0-	148	1	231	2	Y	-0-		-0-
02	377 N	302	-0-	-75	-0-	120	1	182	2	Y	-0-		-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8663 - 8915	
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	35	1	62	2	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-		-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	27	1	41	2	N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	2	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	2	N	-0-		-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	-0-		-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480	
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	41	1	73	2	N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	37	1	65	2	N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	25	1	39	2	N	-0-		-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	33	1	56	2	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	34	1	53	2	N	-0-		-0-
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	2	N	-0-		-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING PARTLOW		WELL #:		664125 1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 2/3/2023													

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A207		RRCID -> 055902		COMPL. DATE 04/20/1973		TOTAL DEPTH 8405 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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
MCCOY		WELL #: S 24		RRCID -> 175843		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561			
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
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	96	1	170	2	Y	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	Y	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	92	1	139	2	Y	-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	74	1	125	2	Y	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	111	1	173	2	Y	-0-
*02	232 N	215	-0-	-17	-0-	86	1	129	2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
MCCOY		WELL #: S 22		RRCID -> 177418		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849			
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
MCCOY		WELL #: S 23		RRCID -> 180386		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366			
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
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	113	1	199	2	Y	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	124	1	220	2	Y	-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	110	1	165	2	Y	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	111	1	189	2	Y	-0-
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	115	1	180	2	Y	-0-
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	87	1	131	2	Y	-0-

HLAVATY		29375 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
MCCOY		WELL #: S 26		RRCID -> 292975		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614			
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
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	94	1	167	2	N	9
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	55	1	82	2	N	57
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	63	9				9
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	125	2	N	35
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	39	9				44
						68	1	107	2	N	16
						18	9				16
						69	1	103	2	N	12
						13	9				28

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	107	1	189	2	Y	-0-				15
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	120	1	213	2	Y	-0-				15
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	141	1	212	2	Y	-0-				15
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	108	1	183	2	Y	-0-				15
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	122	1	190	2	Y	-0-				15
02	348 N	302	-0-	-46	-0-	121	1	181	2	Y	-0-				15

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	95	1	168	2	Y	-0-				-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	144	1	254	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	89	1	134	2	Y	-0-				-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	114	1	193	2	Y	-0-				-0-
01	403 N	289	-0-	-114	-0-	113	1	176	2	Y	-0-				-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	89	1	134	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	110	1	194	2	Y	-0-				-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	140	1	248	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	122	1	182	2	Y	-0-				-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	138	1	235	2	Y	-0-				-0-
01	403 N	294	-0-	-109	-0-	115	1	179	2	Y	-0-				-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	159	1	238	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	98	1	174	2	Y	-0-				-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	108	1	191	2	Y	-0-				-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	98	1	148	2	Y	-0-				-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	93	1	157	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	106	1	167	2	Y	-0-				-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	106	1	160	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-		159	1	280	2	Y	-0-	-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-		184	1	326	2	Y	-0-	-0-
11		480 N	439	-0-	-41	-0-		175	1	264	2	Y	-0-	-0-
12		465 N	348	-0-	-117	-0-		129	1	219	2	Y	-0-	-0-
01		496 N	299	-0-	-197	-0-		117	1	182	2	Y	-0-	-0-
*02		583 N	583	-0-	-0-	-0-		233	1	350	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-		104	1	183	2	Y	-0-	-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-		102	1	181	2	Y	-0-	-0-
11		240 N	238	-0-	-2	-0-		95	1	143	2	Y	-0-	-0-
12		310 N	281	-0-	-29	-0-		104	1	177	2	Y	-0-	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-		113	1	176	2	Y	-0-	-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-		129	1	193	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380														
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-		26	1	45	2	Y	45	94
								50	9					
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-		26	1	47	2	Y	53	55
								58	9					
11	120	N	115	-0-	-5	-0-		24	1	35	2	Y	51	106
								56	9					
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-		24	1	40	2	Y	57	72
								63	9					
01	124	N	101	-0-	-23	-0-		25	1	39	2	Y	34	106
								37	9					
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-		35	1	52	2	Y	40	58
								44	9					

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
BP AMERICAN A-392		WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8572 - 8578				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			262
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			275
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			280
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	154	1	150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			190

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		106449												
HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671 - 4675				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-			50

GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-			40

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233				
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-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660				
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-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808				
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		270 #	243	-0-	-27	-0-	115 1	127 2	N	-0-			-0-
							1 4						
10		279 #	223	-0-	-56	-0-	111 1	111 2	N	-0-			-0-
							1 4						
11		282 R	282	-0-	-0-	-0-	96 1	186 2	N	-0-			-0-
12		248 #	205	-0-	-43	-0-	62 1	143 2	N	-0-			-0-
01		248 #	221	-0-	-27	-0-	92 1	128 2	N	-0-			-0-
							1 4						
02		315 R	315	-0-	-0-	-0-	109 1	205 2	N	-0-			-0-
							1 4						

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294	
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-

FANNETT *		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7908 - 8017	
HILCORP ENERGY COMPANY		30153 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		386310											
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-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428	
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-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262	
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-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FANNETT, SW (NOD 2)
LASES COMPANY, INC.
WHITE, J. T.

30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
487440
WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FAURE (WILCOX)
BADGER ENERGY, INC.
MITCHELL, GEORGE

30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
042410
WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)
SCHMIDT, WAYNE W.
SCHMIDT, WALLIE A.

30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
754167
WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)
SMITH PRODUCTION INC.
HUDSON, JOE

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
789662
WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC
HENDERSON

848681
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

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
09	660 N	413	-0-	-247	-0-	10	1	334	3	Y	63	130
						69	9					
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	472	3	Y	87	33
						96	9					
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	36	69
						40	9					
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	418	3	Y	109	178
						120	9					
01	589 N	323	-0-	-266	-0-	28	1	217	3	Y	71	123
						78	9					
02	464 N	456	-0-	-8	-0-	1	1	344	3	Y	101	40
						111	9					

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WILLIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813	
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			636
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			636
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			636
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			636
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			636
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			636
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023 - WELL PLUGGED 3/21/2023												

WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			57
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023												

WILLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			59
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023												

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742			
09	2640	X	2397	-0-	-243	-0-	331	1	2036	3	N	27	172	
							30	9						
10	2728	X	1934	-0-	-794	-0-	336	1	1550	3	N	44	181 1	35
							48	9						
11	2490	X	2366	-0-	-124	-0-	353	1	1983	3	N	27		62
							30	9						
12	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	363	1	2040	3	N	22		84
							24	9						
01	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	336	1	1604	3	N	25		109
							28	9						
02	2320	X	2131	-0-	-189	-0-	366	1	1743	3	N	20		129
							22	9						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092 - 11134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11208
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874												
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON				WELL #:	4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FIG ACRES (YEGUA)				30815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.14895 - 15330					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
PAPCO, INC.				638695												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8313 - 8323					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
PAPCO, INC.		638695											
BROUSSARD TRUST		WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946					
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)		30822 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #: 1		RRCID -> 274662		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A					
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-
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)		30822 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
FROST, J. M. UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 209611		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)		31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897				N	NO RPT			4403
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/15/2023											

FISHERS REEF (FRIO B 9800)		31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT NO. 46		WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	70 F	RRCID ->	050279	COMPL. DATE	11/10/1967	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7531 - 7532
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	67 F	RRCID ->	119788	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8223 - 8255
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 9-12B		WELL #:	110 U	RRCID ->	114356	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8203 - 8248
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	68 H	RRCID ->	093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8319 - 8339
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FR TRACT 46		WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)			31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC			028734										
GOLDEN			WELL #:		3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4346 - 4366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

FORT TRINIDAD (DEXTER)			32156 111		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444										
KETCHUM			WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF. 8728 - 11097	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
09	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-	125	
10	14 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-	125	
11	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	125	
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-	125	
01	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	3	1	77	2	N	-0-	125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	125	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)			32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799										
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.10871 - 11519	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
12	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-	

EOG RESOURCES, INC.			253162										
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104 - 16330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	131	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	131	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			65	1	N	66	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			11	8	N	66	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			29	8	N	66	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	66	

SEM OPERATING COMPANY LLC			766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM 7			WELL #:		1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9590	PERF.11252 - 11685	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT			32156 710 642718		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
			WELL #:	1	RRCID ->	137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	11302 - 11446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1950 X	1923	-0-	-27	-0-	397 76	1 9	1450	2	N	69	176 1	102
10	3100 X	1681	-0-	-1419	-0-	407 58	1 9	1216	2	N	53		155
11	3000 X	2306	-0-	-694	-0-	427 127	1 9	1752	2	N	115	170 1	100
12	3100 X	2278	-0-	-822	-0-	427 109	1 9	1742	2	N	99		199
01	3038 X	1930	-0-	-1108	-0-	400 97	1 9	1433	2	N	88		287
02	2233 X	1407	-0-	-826	-0-	401 118	1 9	888	2	N	107	187 1	207

SEVEN J STOCK FARM, INC			WELL #:		24	RRCID ->	233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10498 - 10504
09	6180 X	5653	-0-	-527	-0-	481 50	1 9	5122	2	N	45	187 1	65
10	6758 X	6009	-0-	-749	-0-	472 116	1 9	5421	2	N	105		170
11	6900 X	5018	-0-	-1882	-0-	436 124	1 9	4458	2	N	113	191 1	92
12	7130 X	5308	-0-	-1822	-0-	436 122	1 9	4750	2	N	111	174 1	29
01	7130 X	5675	-0-	-1455	-0-	419 125	1 9	5131	2	N	114		143
02	5626 X	5277	-0-	-349	-0-	468 128	1 9	4681	2	N	116	179 1	80

NRL			WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10951 - 16009
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROMBERG, ET AL			681327		RRCID ->		093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		216
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-		216
*05	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	1			N	-0-		216
*06	14B2 EXT	33	-0-	33	47	33	1			N	-0-		216
*07	14B2 EXT	25	-0-	25	72	25	1			N	-0-		216
*08	14B2 EXT	27	-0-	27	99	27	1			N	-0-		216
*09	14B2 EXT	42	-0-	42	141	42	1			N	-0-		216
*10	14B DENY	38	-0-	38	179	38	1			N	-0-		216
*11	14B2 EXT	30	-0-	30	209	30	1			N	-0-		216
*12	14B2 EXT	10	-0-	10	219	10	1			N	-0-		216
*01	14B2 EXT	21	-0-	21	240	21	1			N	-0-		216
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		216

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)												
//CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419												
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	M	PROD	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

ST. REGIS PAPER CO. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450												
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3453	2	61	9	N	55	189 1 95
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3168	2	68	9	N	62	157
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3260	2	80	9	N	73	230
12	3100 X	2192	-0-	-908	-0-	2158	2	34	9	N	31	173 1 88
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3692	2	79	9	N	72	160
*02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3520	2	209	9	N	190	115 1 235

DAN ACKLEY B												
WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476												
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2441	2	46	9	N	42	147
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2293	2	41	9	N	37	184
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2274	2	47	9	N	43	227
12	2573 N	1504	-0-	-1069	-0-	1471	2	33	9	N	30	190 1 67
01	2325 N	1488	-0-	-837	-0-	1435	2	53	9	N	48	115
*02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2246	2	130	9	N	118	73 1 160

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ALLIANCE TRUST CO. -A- 100365												
WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A												
09	8010 X	4944	-0-	-3066	-0-	4892	2	52	9	Y	47	64
10	8277 X	5083	-0-	-3194	-0-	5015	2	68	9	Y	62	105 1 21
11	8010 X	4578	-0-	-3432	-0-	4515	2	63	9	Y	57	78
12	6882 X	4642	-0-	-2240	-0-	4556	2	86	9	Y	78	156
01	6076 X	3884	-0-	-2192	-0-	3811	2	73	9	Y	66	174 1 48
02	4785 X	4513	-0-	-272	-0-	4463	2	50	9	Y	45	93

FORREST, W. M., JR. -B-												
WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022												

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
FORREST, W. M., JR. A/C #1 100365												
WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882												
09	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	118
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	118
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	118
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	118
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	118
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	118

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON						
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330									
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 272989	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276756	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279369	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280182	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365									
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #: 11 F	RRCID -> 032362	COMPL. DATE 01/23/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10598	- 10638				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #: 12 F	RRCID -> 032363	COMPL. DATE 03/02/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10643	- 10682				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09	DLQ	G-10	8106	-0-	8106	8106	7891	2	215	9	Y	216
10	DLQ	G-10	8387	-0-	8387	16493	8145	2	242	9	Y	200
11		24488 X	7995	-0-	-16493	-0-	7760	2	235	9	Y	242
12		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7396	2	235	9	Y	272
01		7626 X	7460	-0-	-166	-0-	7220	2	240	9	Y	129
02		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7231	2	239	9	Y	176
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	DLQ	G-10	19264	-0-	19264	19264	18992	2	272	9	Y	103
10	DLQ	G-10	19771	-0-	19771	39035	19461	2	310	9	Y	204
11		57965 X	18930	-0-	-39035	-0-	18589	2	341	9	Y	155
12		18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	17732	2	348	9	Y	99
01		20088 X	17619	-0-	-2469	-0-	17282	2	337	9	Y	213
02		18618 X	17524	-0-	-1094	-0-	17136	2	388	9	Y	223
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
09	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	241	2			Y	56
10	DLQ	G-10	267	-0-	267	508	267	2			Y	56
11		757 N	249	-0-	-508	-0-	249	2			Y	56
12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	56
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				Y	56
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-	-0-				Y	56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	92	15	2			Y	-0-
11		121 N	29	-0-	-92	-0-	29	2			Y	-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				Y	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			77
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797		WELL #:		1		RRCID -> 275336		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926
GOULDIE												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1		RRCID -> 271375		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657
YORK												
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE		28085		09/01/2023						

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		1		RRCID -> 266537		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090
TOMMIE JO MANNING, ET AL												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

HARGRAVE		WELL #:		RRCID -> 274601		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED		08/13/2021										

CONTRAST ENERGY, LLC		173799		WELL #:		1		RRCID -> 263573		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826
BROXSON												
09	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2	N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	30		N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	30		N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	30		N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	30		N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30	30		N	-0-			117

E2 OPERATING LLC		238475		WELL #:		1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836
ROBERTSON												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155	7	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	194			222

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532										COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10176 - 12226	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	178 2	119 9	N	108	181 1	26 7	129		
10		434 N	133	-0-	-301	-0-	67 2	66 9	N	60			189		
11		390 N	168	-0-	-222	-0-	74 2	94 9	N	85	190 1		84		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			99		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99		
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	124 2	122 9	N	111			210		

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273										COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10877 - 11635	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	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-		

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655										COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 10150		PERF.11210 - 14185	
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-		

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284										COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250	
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	36 2	172 9	N	156			373		
*10		558 N	360	-0-	-198	-0-	320 2	40 9	N	36	189 1		220		
11		420 N	151	-0-	-269	-0-	151 2		N	-0-			220		
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 2	100 9	N	91	167 1		144		
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	108 2	345 9	N	314			458		
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	158 2	239 9	N	217	356 1		319		

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286										COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898	
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	36 2	211 9	N	192	363 1		187		
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	368 2	293 9	N	266	186 1		267		
*11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	163 2	296 9	N	269	190 1		346		
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	4 2	419 9	N	381	370 1		357		
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	122 2	301 9	N	274	192 1		439		
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	166 2	348 9	N	316	336 1		419		

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058										COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499	
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	691 2	468 9	N	425	568 1		383		
10		1519 N	1242	-0-	-277	-0-	716 2	526 9	N	478	565 1		296		
11		1470 N	748	-0-	-722	-0-	272 2	476 9	N	433	566 1		163		
12		383 N	383	-0-	-0-	-0-	6 2	377 9	N	343	193 1		313		
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	198 2	530 9	N	482	366 1		429		
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	277 2	534 9	N	485	560 1		354		

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662										COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490	
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	189 1		76		
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	96 2	78 9	N	71			147		
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	57 2	39 9	N	35			182		
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	14 9	N	13			195		
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	46 2	13 9	N	12	139 1		68		
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	71 2	30 9	N	27			95		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	31	7		65
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	16	2	13	9	N	12	6	7		206
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4				210
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	41	2	13	9	N	12				222
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3				225
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	46	2	10	9	N	9	159	1		75
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15	9	N	14				89

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	185	2	232	9	N	211	189	1		265
10		620 N	553	-0-	-67	-0-	312	2	241	9	N	219	185	1		299
11		510 N	295	-0-	-215	-0-	97	2	198	9	N	180	372	1		107
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	2	215	9	N	195				302
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	208	2	217	9	N	197	187	1		312
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	2	222	9	N	202	180	1		334

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7		104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				135
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	130	2	90	9	N	82				217
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	2	70	9	N	64				281
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	183	1		162
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	22	1		142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110				252

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7		110
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				110
11		60 N	24	-0-	-36	-0-	11	2	13	9	N	12				122
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	41	1		122
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1		81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7		18
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				18

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110												
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
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	380 2	85 9	N	77	2 7	219
10		620 N	353	-0-	-267	-0-	300 2	53 9	N	48	190 1	77
11		750 N	253	-0-	-497	-0-	187 2	66 9	N	60		137
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 2	96 9	N	87	107 1	117
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	139 2	106 9	N	96		213
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	118 2	79 9	N	72	171 1	114

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	34 2	54 9	N	49	43 7	154
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	8		162
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 2	33 9	N	30		192
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	170 1	35
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	17 2	8 9	N	7		42
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	7 2	6 9	N	5		47

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	4 7	134
*10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		134
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	84 2	7 9	N	6		140
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		140
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9	N	5		145
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		145

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
*09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	38 7	27
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11		113
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	113
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14 3	2 9	N	2	100 1	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		43
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		43

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	306 2	41 9	N	37	5 7	326
10		558 N	332	-0-	-226	-0-	279 2	53 9	N	48	172 1	202
11		480 N	111	-0-	-369	-0-	91 2	20 9	N	18		220
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 2	44 9	N	40	168 1	92
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	63 2	24 9	N	22		114
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	77 2	44 9	N	40		154

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	327 2	67 9	N	61	179 1	75
10		527 N	283	-0-	-244	-0-	262 2	21 9	N	19		94
11		390 N	213	-0-	-177	-0-	188 2	25 9	N	23		117
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 2	28 9	N	25	87 1	55
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		55
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	23 2	17 9	N	15		70

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296										COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310	
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		
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		12 2	11 9	N		10				189
*10	124 N	96	-0-	-28	-0-		96 2		N		-0-				189
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		46 2	11 9	N		10				199
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 2	6 9	N		5				204
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		36 2	1 9	N		1	174 1			31
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-		85 2	69 9	N		63				94

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298										COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		22 2	17 9	N		15	12 7			224
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		425 2	12 9	N		11				235
11	210 N	142	-0-	-68	-0-		105 2	37 9	N		34	182 1			87
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-		7 2	72 9	N		65				152
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-		234 2	64 9	N		58				210
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		298 2	48 9	N		44	100 1			154

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300										COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		7 2	7 9	N		6				177
10	155 N	51	-0-	-104	-0-		51 2		N		-0-				177
11	180 N	147	-0-	-33	-0-		66 2	81 9	N		74				251
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		83	190 1			144
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-		82 2	45 9	N		41				185
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-		114 2	103 9	N		94				279

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301										COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		105 2	56 9	N		51	182 1			64
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		278 2	84 9	N		76				140
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-		156 2	144 9	N		131	187 1			84
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-		3 2	144 9	N		131	187 1			28
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		91 2	114 9	N		104				132
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-		108 2	97 9	N		88	90 1			130

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309										COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-		27 2	20 9	N		18	18 7			76
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		13 2	20 9	N		18				94
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2		N		-0-				94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				94
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-		6 2	12 9	N		11				105

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343										COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455		PERF. 9333 - 11200	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		27	3 7			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		25				134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		23				157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		28				185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		39	174 1			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		20				70

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495										COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		16 2	1 9	N		1	52 7			116
10	31 N	23	-0-	-8	-0-		19 2	4 9	N		4				120
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-		91 2	70 9	N		64				184
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-		6 2	89 9	N		81	184 1			81
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		278 2	136 9	N		124				205
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		11 2	17 9	N		15				220

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
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
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	587 2	94 9	N	85	168 7	121
10		1302 N	283	-0-	-1019	-0-	207 2	76 9	N	69		190
11		900 N	520	-0-	-380	-0-	327 2	193 9	N	175	183 1	182
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 2	206 9	N	187	190 1	179
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	223 2	116 9	N	105	189 1	95
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	76 2	43 9	N	39		134

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48		293
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99 1	194
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		194
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162 7	32
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	40		72

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	132 2	76 9	N	69	16 7	168
10		248 N	59	-0-	-189	-0-	38 2	21 9	N	19		187
11		210 N	6	-0-	-204	-0-	4 2	2 9	N	2		189
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 2	96 9	N	87	177 1	99
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	37 2	18 9	N	16		115
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	22 2	2 9	N	2		117

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	7 7	43
*10		248 N	98	-0-	-150	-0-	98 2		N	-0-		43
11		90 N	25	-0-	-65	-0-	21 2	4 9	N	4		47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108		155
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 2	276 9	N	251	184 1	222
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 2	171 9	N	155	182 1	195

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473												
*03	14B2	EXT	36	-0-	36	77	27 1	9 9	N	8		276
*04	14B2	EXT	56	-0-	56	133	17 1	39 9	N	35		311
*05	14B2	EXT	76	-0-	76	209	29 1	47 9	N	43		354
*06	14B2	EXT	18	-0-	18	227	11 1	7 9	N	6		360
*07	14B2	EXT	7	-0-	7	234	7 1		N	-0-		360
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	234			N	12	30 1	342
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	234			N	5		347
*10	14B	DENY	5	-0-	5	239	5 1		N	-0-		347
*11	14B2	EXT	9	-0-	9	248	9 1		N	-0-		347
*12	14B2	EXT	15	-0-	15	263	15 1		N	-0-		347
*01	14B2	EXT	10	-0-	10	273	10 1		N	-0-		347
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	273			N	-0-		347

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
STARNIS		WELL #: 1		RRCID -> 274151		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902				
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	
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	14	1	6	9	N	5	144
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	1	2	9	N	2	146
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	1	6	9	N	5	151
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	9	N	3	154
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1	155
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	N	1	155
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	9	N	2	157
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	18	1	4	9	N	4	161
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	9	N	1	162
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	9	N	3	118
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	9	N	5	123
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123

SMITH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 278074		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT	-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278932		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A		
DAN ACKLEY		WELL #: 1								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097		
KETCHUM		WELL #: 1								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			32157 071			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			100330												
CANNON			WELL #: 1			RRCID -> 274415			COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

FLORENCE			WELL #: 1			RRCID -> 274743			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 276826			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

CHAMBLESS			WELL #: 1			RRCID -> 279388			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

SAVELL			WELL #: 1			RRCID -> 280215			COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365												
JEANETTE			WELL #: 101			RRCID -> 291710			COMPL. DATE 08/25/2021			TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9137 - 10068			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.// 100365														
JEANETTE		WELL #: 102		RRCID -> 291848		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST C		WELL #: 6		RRCID -> 293629		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9460 - 11185								
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					2
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					2

KMAC		WELL #: A 1		RRCID -> 293681		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022								
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		WELL #: 1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF. 9902 - 11510
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10207 - 10324
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	601	RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.10297 - 10410
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9720 - 10910
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	A 02	RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF. 9731 - 9827
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	C 01	RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.10306 - 11552
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

CRESPI		WELL #:	1	RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF. 9964 - 10054
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 -	11563
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 -	11555
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808 -	9985
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054 -	11688
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090 -	11390
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188 -	11782
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 -	9754
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276444 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276570 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 801 RRCID -> 278332 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278623 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797								
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279874	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 280266	COMPL. DATE 11/10/2012	TOTAL DEPTH 11670	PERF. 9811	- 11456		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071				ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 0402	RRCID -> 280806	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL DEPTH 11819	PERF.10166	- 11794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #: 1	RRCID -> 281115	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11513	PERF. 9652	- 11300			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

YORK				WELL #: 1	RRCID -> 271501	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

WORD				WELL #: 1	RRCID -> 278452	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10634	- 12291			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

BOYD				WELL #: 1	RRCID -> 279387	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 11213	PERF. 9630	- 11133			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280183	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	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-	

MOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	281529	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	9221	- 11038			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	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-	

E2 OPERATING LLC		238475														
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197	- 11898			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	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-	

MANNING		WELL #:		1	RRCID ->	273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772	- 11499			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	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-	

GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	274602	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648	- 11490			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	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-	

VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID ->	274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761	- 11603			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475									
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475										
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072				
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	145	1	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22			64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41	7	23
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475							
JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310	
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475								
MORGAN			WELL #: 1		RRCID -> 282325	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 9111	- 10928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

RADER			WELL #: 2		RRCID -> 282781	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11206	PERF. 9333	- 11200		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

GERALD WAKEFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 282802	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11270	PERF. 9240	- 11154		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

MCR			WELL #: 2		RRCID -> 282815	COMPL. DATE 05/20/2017	TOTAL DEPTH 9768	PERF. 9760	- 9765		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	

FORREST			WELL #: 2		RRCID -> 283790	COMPL. DATE 09/09/2017	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9265	- 11056		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

STEWART			WELL #: 1		RRCID -> 284266	COMPL. DATE 09/30/2017	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9392	- 11102		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
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	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DAVID				WELL #:	1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
STARNIS													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1					127
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1					127
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1					127
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1					127
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1					127
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1					127
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1					127
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		10	1		117
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1					117
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1					117
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1					117
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							117

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
KETCHUM													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797							
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267576	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001	RRCID -> 271473	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240	- 11878		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0202	RRCID -> 271498	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

BLAIR A				WELL #: 1	RRCID -> 271499	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 201	RRCID -> 272244	COMPL. DATE 07/04/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10686	- 10922		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 273053	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0103	RRCID -> 273077	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 11935	PERF.10064	- 11942		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510												
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542													
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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10002	- 11663
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	276576	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.10188	- 11782
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	276820	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10054	- 11688
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680	- 12406
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 9620	- 10837
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.10379	- 11999
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10210	- 12350
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
THOMAS		WELL #:		1		RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258 - 11122
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

E2 OPERATING LLC				238475									
FORREST		WELL #:		2		RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO		WELL #:		1		RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

DAVID		WELL #:		1		RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STARNIS		WELL #:		1		RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

KNIGHT		WELL #:		1		RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)			32157 525			ASSOCIATED			49B			CNTY: MADISON								
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			100330																	
CANNON			WELL #: 1			RRCID -> 274367			COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729								
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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	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-						

FLORENCE			WELL #: 1			RRCID -> 274882			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	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-						

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 276852			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	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-						

CHAMBLESS			WELL #: 1			RRCID -> 279417			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	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-						

SAVELL			WELL #: 1			RRCID -> 280272			COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	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-						

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799			ROBERTSON			WELL #: 1			RRCID -> 259652			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	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-						

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230													
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

E2 OPERATING LLC 238475													
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	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-

M O		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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475												
BANKHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	280214	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10511 - 12155				
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	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	281027	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	9808 - 11579				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	281401	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877 - 12339				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	281402	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595 - 12197				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

JETT		WELL #:		1	RRCID ->	281404	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	10699 - 12310				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	281435	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9350 - 11094				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

MARCELLA		WELL #:		1	RRCID ->	281436	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10727 - 12279				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330																	
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797											
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765											
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

E2 OPERATING LLC 238475										
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568				ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC				// CONT. // 238475									
TURNER				WELL #:	1	RRCID ->	272017	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197 - 11898
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

GREENE				WELL #:	1	RRCID ->	273695	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648 - 11490
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MANNING				WELL #:	1	RRCID ->	273959	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772 - 11499
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

VIVIENNE				WELL #:	1	RRCID ->	274635	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761 - 11603
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

STIVER				WELL #:	1	RRCID ->	276859	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	9991 - 11523
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

TINSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	276864	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10044 - 11802
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	278456	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9724 - 11072
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568				ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475											
BARR				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

CANANT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

GIBBS BROS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

TRICHEL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

BELL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

HARDY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

THOMPSON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) // CONT. // 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC // CONT. // 238475										
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475													
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990													
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475		WELL #: 1		RRCID -> 284316		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102	
STEWART													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

ORO RESOURCES, LLC		626507		WELL #: 1		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

DAVID		681327		WELL #: 1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 274213		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902	
STARNIS													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

KNIGHT		923444		WELL #: 1		RRCID -> 278151		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #: 1		RRCID -> 284628		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097	
KETCHUM													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

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
09	3000 N	3450	-0-	450		450	3431	2	19	9	N	17		66
10	4394 X	3944	-0-	-450		-0-	3897	2	47	9	N	43		109
11	3991 X	3991	-0-	-0-		-0-	3957	2	34	9	N	31		140
12	3765 X	3765	-0-	-0-		-0-	3736	2	29	9	N	26		166
01	3419 X	3419	-0-	-0-		-0-	3365	2	54	9	N	49		215
02	3541 X	3541	-0-	-0-		-0-	3510	2	31	9	N	28	189 1	54

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
09	3842 X	3842	-0-	-0-		-0-	3783	2	59	9	N	54		126
10	4278 X	3399	-0-	-879		-0-	3346	2	53	9	N	48		174
11	4140 X	3086	-0-	-1054		-0-	3036	2	50	9	N	45		219
12	4278 X	3196	-0-	-1082		-0-	3145	2	51	9	N	46	173 1	92
01	3968 X	2085	-0-	-1883		-0-	240	1	1803	2	N	38		130
							42	9						
02	3712 X	2850	-0-	-862		-0-	378	1	2422	2	N	45		175
							50	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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	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-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797		WELL #:		1		RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510 - 10926

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466 - 10836
ROBERTSON													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BARCO OIL & GAS CO.		049170		WELL #:		1		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374	PERF. N/A
THOMPSON, J. O.													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011													

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		WELL #:		1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A
HYDE, J. H.													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		2 U		RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365														
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10586 - 10618		
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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
E2 OPERATING LLC 238475														
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021										TOTAL DEPTH	11600	PERF.10556 - 10582		
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35 7		53
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			53
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963										TOTAL DEPTH	10931	PERF. N/A		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
SNOWDEN OPERATING CO. 799350														
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC.		642718											
MYRA GOULD GU		WELL #: 1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10264 - 11043			
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
09		1775 N	1775	-0-	-0-	142	1	1622	2	N	10		162
10		1488 N	1057	-0-	-431	106	1	934	2	N	15		177
11		1560 N	843	-0-	-717	170	1	673	2	N	-0-		177
12		1612 N	601	-0-	-1011	57	1	544	2	N	-0-		177
01		1054 N	550	-0-	-504	51	1	493	2	N	5		182
02		812 N	461	-0-	-351	48	1	412	2	N	1	159 1	24

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FARMERS OIL COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 108666		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10119 - 10884			
09		3000 N	1101	-0-	-1899	2873	82	953	2	N	60		90
10		3100 N	2001	-0-	-1099	1774	20	1946	2	N	32		122
11		3000 N	2187	-0-	-813	961	169	1913	2	N	95		217
12		3100 N	2306	-0-	-794	167	171	2069	2	N	60	185 1	92
01		2573 N	2406	-0-	-167	-0-	159	2195	2	N	47		139
02		2117 N	2095	-0-	-22	-0-	159	1867	2	N	63		202

FARMERS OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 108667		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10155 - 10922			
09		780 N	602	-0-	-178	-0-	47	555	2	N	-0-		182
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	58	771	2	N	35		217
11		870 N	665	-0-	-205	-0-	52	576	2	N	34	191 1	60
12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	73	871	2	N	22		82
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	127	1775	2	N	35		117
*02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	70	795	2	N	28		145

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	64	1	705	2	N	-0-			44
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	205	1	2135	2	N	-0-			44
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	129	1	1376	2	N	39			83
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	43	9							
01	2294 N	1052	-0-	-1242	-0-	122	1	1295	2	N	17			100
02	1508 N	1149	-0-	-359	-0-	19	9							
						92	1	935	2	N	23			123
						25	9							
						116	1	1012	2	N	19			142
						21	9							

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
09	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	108	1	979	2	N	7			152
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	8	9							
11	1530 N	1359	-0-	-171	-0-	106	1	1120	2	N	2			154
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	1240 N	590	-0-	-650	-0-	113	1	1246	2	N	-0-			154
02	1305 N	56	-0-	-1249	-0-	125	1	1356	2	N	25			179
						28	9							
						51	1	528	2	N	10			189
						11	9							
						6	1	50	2	N	-0-			189

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
09	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	698	1	6570	2	N	1			174
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	624	1	5282	2	N	2			176
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	616	1	6193	2	N	106			282
*02	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	117	9							
						651	1	6783	2	N	45	193	1	134
						50	9							
						521	1	5164	2	N	56			190
						62	9							
						653	1	5595	2	N	42			232
						46	9							

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	237	1	2618	2	N	65			207
10	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	72	9							
11	3090 X	2746	-0-	-344	-0-	237	1	2831	2	N	35			242
12	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	39	9							
01	3193 X	448	-0-	-2745	-0-	229	1	2430	2	N	79	194	1	127
02	2900 X	2509	-0-	-391	-0-	87	9							
						237	1	2642	2	N	72			199
						79	9							
						53	1	320	2	N	68			267
						75	9							
						214	1	2229	2	N	60	182	1	145
						66	9							

FOUR CORNERS (HELMUTH A)												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC												
DAVIS, CLEVELAND ET AL												
32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
076906												
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

O'LEARY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126

FOUR CORNERS (13000)												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC												
RAYNOR												
32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
076906												
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720												
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020												

DEVON FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588												
09	4260	X	2811	-0-	-1449	-0-	2802	3	9	9	N	201
10	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	2357	3	9	9	N	209
11	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	2282	3	46	9	N	251
12	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2171	3	12	9	N	262
01	2387	X	2205	-0-	-182	-0-	2185	3	20	9	N	280
02	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1417	3	9	9	N	288

WINSKOTT UNIT												
WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910												
09	26580	X	4802	-0-	-21778	-0-	4788	3	14	9	N	202
10	21793	X	9104	-0-	-12689	-0-	9029	3	75	9	N	84
11	16860	X	3216	-0-	-13644	-0-	3207	3	9	9	N	92
12	15283	X	644	-0-	-14639	-0-	644	3			N	92
01	8060	X	4719	-0-	-3341	-0-	4713	3	6	9	N	97
02	4640	X	99	-0-	-4541	-0-	97	3	2	9	N	99

FRANKS (ALIBEL)												
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC												
CAMP WALLACE												
32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
404106												
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

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

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	173	1			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	63	1			-0-

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT		//CONT.// 32688 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083 - 11407			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908 - 11910			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 12622	PERF.12082 - 12502			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11841	PERF.11264 - 11541			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	7 1	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		6

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198585	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 11863	PERF.11507 - 11836			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 198608	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11970 - 12310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67

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

FRANKS (8900 SAND)		32688 936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5		RRCID -> 284306		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949
GORDON												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12 1	-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	3		3

FRELSBURG (Z-15-D)		32978 672		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		082442		WELL #:		82442		RRCID -> 137814		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295
NOSKA, J. EST.												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
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
		PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002										

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		WELL #:		474900		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670
FRIENDSWOOD												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16
		PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017										

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		WELL #:		253361		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050
REED, HATTIE BLACK G.U.												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

KST KATY		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		474900		WELL #:		474900		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

FEENEY, ELIZABETH I.		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
		474900		WELL #:		474900		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.// 33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.// 253361														
FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

KST KATY		WELL #: 5		RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989								
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 9		RRCID -> 146671		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174								
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 2		RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735								
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 3		RRCID -> 146809		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7205 - 7321								
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY		WELL #: 3		RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	6903	PERF. 6872 - 6942	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		33290 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
IMPARATO		WELL #:		1	RRCID ->	201259	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13476 - 13734		
09	7290 X	5433	-0-	-1857	-0-	241	1	5158	2	Y	31	167	1	90
						34	9							
10	7068 X	5588	-0-	-1480	-0-	132	1	5368	2	Y	80	47	1	123
						88	9							
11	6360 X	5602	-0-	-758	-0-	135	1	5420	2	Y	43			166
						47	9							
12	6355 X	5283	-0-	-1072	-0-	120	1	5052	2	Y	101	103	1	164
						111	9							
01	5859 X	4166	-0-	-1693	-0-	30	1	4048	2	Y	80	44	1	200
						88	9							
02	5423 X	3862	-0-	-1561	-0-	75	1	3737	2	Y	45	129	1	116
						50	9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704		
09	4620 X	4292	-0-	-328	-0-	186	1	3996	2	Y	100	124	1	74
						110	9							
10	4774 X	4273	-0-	-501	-0-	99	1	4043	2	Y	119	136	1	57
						131	9							
11	4530 X	4066	-0-	-464	-0-	93	1	3762	2	Y	192	170	1	79
						211	9							
12	4464 X	4249	-0-	-215	-0-	93	1	3877	2	Y	254	240	1	93
						279	9							
01	4433 X	3699	-0-	-734	-0-	26	1	3500	2	Y	157	190	1	60
						173	9							
02	4147 X	3621	-0-	-526	-0-	68	1	3400	2	Y	139	107	1	92
						153	9							

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940		
09	1170 X	840	-0-	-330	-0-	36	1	770	2	Y	31	35	1	23
						34	9							
10	1209 X	462	-0-	-747	-0-	10	1	416	2	Y	33	37	1	19
						36	9							
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	54	52	1	21
12	930 X	95	-0-	-835	-0-	2	1	89	2	Y	4	17	1	8
						4	9							
01	868 X	863	-0-	-5	-0-	6	1	850	2	Y	6	8	1	6
						7	9							
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	57	1	2870	2	Y	32	16	1	22
						35	9							

OIL AND GAS DIVISION

 FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 X	375	-0-	-1395	-0-	17	1	357	2	Y	1		40
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	1	9						40
11	450 X	171	-0-	-279	-0-	4	1	163	2	Y	-0-	4	44
12	403 X	330	-0-	-73	-0-	4	9						18
01	403 X	160	-0-	-243	-0-	8	1	320	2	Y	2	28 1	18
02	377 X	126	-0-	-251	-0-	2	9	159	2	Y	-0-		18
						2	1	124	2	Y	-0-		18

 MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560

09	8280 X	5175	-0-	-3105	-0-	223	1	4774	2	Y	162	206 1	118
10	8184 X	4674	-0-	-3510	-0-	178	9	4419	2	Y	133	181 1	70
11	7290 X	7049	-0-	-241	-0-	109	1	6672	2	Y	193	177 1	86
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	146	9						94
01	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	165	1	5877	2	Y	202	194 1	95
02	6815 X	5151	-0-	-1664	-0-	212	9	6565	2	Y	337	336 1	95
						48	1	4817	2	Y	216	173 1	138
						371	9						
						96	1						
						238	9						

 IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230

09	1200 N	867	-0-	-333	-0-	38	1	818	2	Y	10	60 1	34
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	11	9	904	2	Y	44	8 1	70
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	22	1	731	2	Y	28		98
12	899 N	510	-0-	-389	-0-	48	9						78
01	961 N	434	-0-	-527	-0-	18	1	452	2	Y	43	63 1	78
02	754 N	240	-0-	-514	-0-	31	9	424	2	Y	6	5 1	79
						11	1	225	2	Y	10	53 1	36
						47	9						
						3	1						
						7	9						
						4	1						
						11	9						

 MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739

09	18603 X	4152	-0-	-14451	-0-	182	1	3896	2	N	67	173 1	105
10	6200 X	4186	-0-	-2014	-0-	74	9	4011	2	N	69		174
11	4980 X	3626	-0-	-1354	-0-	99	1	3511	2	N	25		199
12	4805 X	3906	-0-	-899	-0-	76	9						85
01	4805 X	4068	-0-	-737	-0-	87	1	3744	2	N	66	180 1	85
02	4002 X	3325	-0-	-677	-0-	28	9	3954	2	N	77		162
						89	1	3208	2	N	48		210
						73	9						
						29	1						
						85	9						
						64	1						
						53	9						

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER FARMS				WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675	
09	9900 X	1042	-0-	-8858	-0-	45 1	978 2	Y	17		152
						19 9					
10	10230 X	1981	-0-	-8249	-0-	45 1	1844 2	Y	84		236
						92 9					
11	5040 X	1297	-0-	-3743	-0-	31 1	1251 2	Y	14		250
						15 9					
12	2511 X	1471	-0-	-1040	-0-	34 1	1429 2	Y	7	153 1	104
						8 9					
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	24 1	3219 2	Y	-0-		104
02	1856 X	1159	-0-	-697	-0-	23 1	1134 2	Y	2		106
						2 9					

FOSTER CREEK ESTATES				WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		87
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

GLESS				WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925	
09	21192 X	4541	-0-	-16651	-0-	199 1	4274 2	N	62	212 1	39
						68 9					
10	7533 X	3492	-0-	-4041	-0-	82 1	3305 2	N	95	32 1	102
						105 9					
11	7290 X	2719	-0-	-4571	-0-	64 1	2568 2	N	79		181
						87 9					
12	7533 X	2199	-0-	-5334	-0-	49 1	2074 2	N	69	181 1	69
						76 9					
01	5828 X	1633	-0-	-4195	-0-	12 1	1569 2	N	47	21 1	95
						52 9					
02	4379 X	671	-0-	-3708	-0-	12 1	633 2	N	24		119
						26 9					

HARRISON				WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287	
09	24849 X	4272	-0-	-20577	-0-	187 1	4019 2	N	60		203
						66 9					
10	5425 X	4018	-0-	-1407	-0-	94 1	3848 2	N	69	172 1	100
						76 9					
11	5250 X	3512	-0-	-1738	-0-	84 1	3382 2	N	42		142
						46 9					
12	5425 X	3870	-0-	-1555	-0-	88 1	3710 2	N	65	175 1	32
						72 9					
01	5363 X	3435	-0-	-1928	-0-	24 1	3347 2	N	58		90
						64 9					
02	4118 X	2633	-0-	-1485	-0-	50 1	2533 2	N	45		135
						50 9					

OIL AND GAS DIVISION

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN		//CONT.// //CONT.//	33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND						
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
			WELL #: 3	RRCID -> 250476	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 15801	PERF.14110 - 16315					
09		2010 N	1820 -0-	-190	-0-	78 1 70 9	1672 2	Y	64	70 1		42
10		2046 N	2030 -0-	-16	-0-	46 1 107 9	1877 2	Y	97	97 1		42
11		2018 N	2018 -0-	-0-	-0-	45 1 179 9	1794 2	Y	163	147 1		58
12		1891 N	1763 -0-	-128	-0-	39 1 73 9	1651 2	Y	66	88 1		36
01		2015 N	1698 -0-	-317	-0-	11 1 110 9	1577 2	Y	100	106 1		30
02		1943 N	833 -0-	-1110	-0-	15 1 84 9	734 2	Y	76	62 1		44
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP			WELL #: 1	RRCID -> 196848	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 17334	PERF.15631 - 15654					
09	14B2	EXT	1965 -0-	1965	4906	1926 2	39 9	N	35			147
10	14B	DENY	3487 -0-	3487	8393	3419 2	68 9	N	62			209
11	10817	X	2424 -0-	-8393	-0-	2367 2	57 9	N	52			261
12	4207	X	4207 -0-	-0-	-0-	4163 2	44 9	N	40	251 1		50
*01	3520	X	3520 -0-	-0-	-0-	3500 2	20 9	N	18			68
*02	3190	X	-0- -0-	-3190	-0-			N	403	29 1		442
F.A.S.H. DEEP "A"			WELL #: 2	RRCID -> 214656	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.16000 - 16170					
09	0	N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0	N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0	N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0	N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0	N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*02	0	N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			23
F.A.S.H. DEEP			WELL #: 1	RRCID -> 215318	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 16010	PERF.13574 - 13589					
*06	14B2	EXT	254 -0-	254	254	250 2	4 9	N	4			6
*07	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	254			N	-0-			6
*08	14B2	EXT	489 -0-	489	743	486 2	3 9	N	3			9
*09	14B2	EXT	218 -0-	218	961	215 2	3 9	N	3			12
*10	14B	DENY	391 -0-	391	1352	389 2	2 9	N	2			14
*11	1619	X	267 -0-	-1352	-0-	265 2	2 9	N	2			16
*12	477	X	477 -0-	-0-	-0-	473 2	4 9	N	4			20
*01	496	X	391 -0-	-105	-0-	389 2	2 9	N	2			22
*02	377	X	-0- -0-	-377	-0-			N	5	25 1		2
FOSTER FARMS DEEP			WELL #: 1H	RRCID -> 226909	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 15800	PERF.16400 - 18474					
09	14B2	EXT	2144 -0-	2144	15832	2141 2	3 9	N	3			194
10	19725	X	3893 -0-	-15832	-0-	3886 2	7 9	N	6			200
11	2648	X	2648 -0-	-0-	-0-	2644 2	4 9	N	4			204
12	4770	X	4770 -0-	-0-	-0-	4731 2	39 9	N	35	109 1		130
*01	7595	X	4032 -0-	-3563	-0-	3888 2	144 9	N	131	171 1		90
*02	3654	X	-0- -0-	-3654	-0-			N	325	98 1		317
MOORE DEEP			WELL #: 1H	RRCID -> 236352	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 15708	PERF.15607 - 17854					
09	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B	DENY	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*02	14B2	EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			4

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125	
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
09	14B2	EXT	214	-0-	214	950	214	2	N	-0-		168
10	14B	DENY	389	-0-	389	1339	389	2	N	-0-		168
11	1603	X	264	-0-	-1339	-0-	264	2	N	-0-		168
*12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		168
*01	496	X	389	-0-	-107	-0-	389	2	N	-0-		168
*02	377	X	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-	26 1	142

VAQUERO OPERATING				882776	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
FOSTER FARMS, INC		WELL #:		1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
FRAZIER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230	
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	97	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	97	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	97	
*02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	120	1	491	2	N	-0-

GALVESTON 220-L (5790)				33839 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON			
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 8170 - 8210	
09	4352		4352	-0-	-0-	-0-	1742	1	567	2	N	1857
							2043	9				1839
10	4199		4199	-0-	-0-	-0-	2161	1	169	2	N	1699
							1869	9				1680
11	4279		4279	-0-	-0-	-0-	1408	1	1023	2	N	1680
							1848	9				1644
12	3747		3747	-0-	-0-	-0-	785	1	1162	2	N	1636
							1800	9				1669
01	3689		1919	-0-	-1770	-0-	624	1	412	2	N	803
							883	9				831
02	3451		2498	-0-	-953	-0-	429	1	881	2	N	1080
							1188	9				1037

OIL AND GAS DIVISION

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON														
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967														
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188														
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

09	7500	5207	-0-	-2293	19476	1262	1	353	2	N	3265	3228	1	116
						3592	9							
10	7750	3738	-0-	-4012	15464	486	1	67	2	N	2895	2866	1	145
						3185	9							
11	7500	6184	-0-	-1316	14148	1558	1	1148	2	N	3162	3079	1	228
						3478	9							
12	7750	6503	-0-	-1247	12901	1336	1	1684	2	N	3166	3224	1	170
						3483	9							
01	7750	3390	-0-	-4360	8541	892	1	721	2	N	1615	1665	1	120
						1777	9							
02	7250	3455	-0-	-3795	4746	471	1	917	2	N	1879	1803	1	196
						2067	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
BLACK POOL ENERGY, LP 072712														
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468														

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
BLACK POOL ENERGY, LP 072712														
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884														

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
BLACK POOL ENERGY, LP 072712														
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932														

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			343

GARDEN VILLAS (YEGUA)			34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
GARDEN VILLAS			WELL #:	1	RRCID ->	265023	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15368 - 16744			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	300	1	1424	2	N	132				257
						145	9								
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	220	1	1098	2	N	65	168	1		154
						72	9								
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	168	1	1253	2	N	150	181	1	1 8	122
						165	9								
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	307	1	1219	8	N	129				251
						142	9								
*01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	304	1	942	2	N	86	182	1		155
						95	9								
02	1537 N	NO RPT	-0-	-1537	-0-					N	NO RPT				155

GARWOOD (MIOCENE 1300)			34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO					
KALLINA, CARLTON J.			450347												
KALLINA, C. J.			WELL #:	1 C	RRCID ->	061791	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	1299 - 1308			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)			34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
KALLINA, CARLTON J.			450347												
KALLINA, C. J.			WELL #:	1 T	RRCID ->	061516	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2098 - 2104			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-				-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-				-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-				-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-				-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)			34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
TMR EXPLORATION, INC.			834097												
RAU, CHARLES			WELL #:	5	RRCID ->	087146	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8624 - 8636			
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	99	1	717	2	N	24				123
						26	9								
10	899 N	808	-0-	-91	-0-	99	1	685	2	N	22	137	1		8
						24	9								
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	96	1	787	2	N	-0-				8
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	84	1	832	2	N	3				11
						3	9								
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	60	1	674	2	N	15				26
						17	9								
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	780	2	N	15				41
						17	9								

GARWOOD (WILCOX 8600)			34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
FINLEY RESOURCES, INC.			268602												
COCHRAN, JOE			WELL #:	1	RRCID ->	187127	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	8857	PERF.	8584 - 8600			
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-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2102		
M	ALLOW 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
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-

GARWOOD, NORTH (3050)		34092 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
RAU		WELL #: 2		RRCID -> 294037		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2918 - 2925		
M	ALLOW 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
09	5850 #	4711	-0-	-1139	-0-	4711	2			N	-0-	-0-
10	5828 #	4870	-0-	-958	-0-	4870	2			N	-0-	-0-
11	5100 #	4581	-0-	-519	-0-	4581	2			N	-0-	-0-
12	4867 #	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			N	-0-	-0-
01	4867 #	4784	-0-	-83	-0-	4784	2			N	-0-	-0-
02	4553 #	4410	-0-	-143	-0-	4410	2			N	-0-	-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
STAFF		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343		
M	ALLOW 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF. 15316 - 15334		
M	ALLOW 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819										
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF. 12135 - 12185		
M	ALLOW 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738
PINTAIL												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100
COCHRAN GAS UNIT												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER				
ZAZA ENERGY, LLC		950545		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078
STINGRAY												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
E2 OPERATING LLC		238475		WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802		PERF. 7590 - 11060
RIVERSIDE CAMPUS												
09	210 #	186	-0-	-24	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
10	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-		-0-	
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-		-0-	
02	174 #	142	-0-	-32	-0-	142	2	N	-0-		-0-	

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WELL #: 1RE		RRCID -> 294216		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10337 - 12549
TARGET UNIT												
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		8	
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		8	
11	15 #	4	-0-	-11	-0-	4	2	N	-0-		8	
12	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2	N	-0-		8	
01	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		8	
02	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2	N	-0-		8	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WELL #: 1		RRCID -> 296227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9040 - 9050
BREDTHAUER UNIT												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
HAUSMANN		WELL #:		RRCID ->	296228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 -	9050
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	AMT CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRUMP FAMILY TRUST		WELL #:		RRCID ->	296229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 -	9050
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLEY UNIT		WELL #:		RRCID ->	296230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9040 -	9050
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #:		4H	RRCID ->	292185	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10740 -	15040
09	23490 #	15468	-0-	-8022	-0-	10428	3	5040	9	Y	4582	4595	1	258
10	20770 #	3289	-0-	-17481	-0-	2487	2	802	9	Y	729	739	1	248
11	17460 #	3745	-0-	-13715	-0-	2941	2	804	9	Y	731	729	1	250
12	20770 #	3798	-0-	-16972	-0-	2951	2	847	9	Y	770	766	1	254
01	20770 #	4182	-0-	-16588	-0-	3377	2	805	9	Y	732	747	2	239
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			239

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS						
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471										
HOWARD		WELL #:		1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11655	PERF.11254 -	15140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				132

HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381 -	18217
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				89

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS								
APACHE CORPORATION				027200											
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 #		1	-0-	-179	-0-		1 2			N	-0-			53
10	155 #		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			53
11	90 #		5	-0-	-85	-0-		5 2			N	-0-			53
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			53
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			53
02	20 R		20	-0-	-0-	-0-		20 2			N	-0-			53

DALBOSCO				WELL #:	E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325					
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-

WELLS E				WELL #:	1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000					
09	120 #		8	-0-	-112	-0-		8 2			N	-0-			32
10	124 #		79	-0-	-45	-0-		79 2			N	-0-			32
11	120 #		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			32
12	124 #		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			32
01	124 #		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			32
02	87 #		-0-	-0-	-87	-0-					N	1			33

LEONE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 291028	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10519	- 15625					
09	14B2 EXT		193	-0-	193	382		6 1	82 2		N	95			95
10	14B2 EXT		483	-0-	483	865		105 9			N	-0-			95
11	1027 R		162	-0-	-865	-0-		42 1	441 2		N	22			117
12	49 R		49	-0-	-0-	-0-		11 1	127 2		N				
01	496 #		-0-	-0-	-496	-0-		24 9			N	2	2 8		117
02	464 #		24	-0-	-440	-0-		3 1	44 2		N	-0-			117
								2 9			N	-0-			117

KOUATLI, AIMAN M. WALTMAN				WELL #:	1	RRCID -> 232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11434	PERF. 9900	- 10953				
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			183
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			184
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			185
12	5 R		5	-0-	-0-	-0-					N	2			187
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2	2 9		N	1			187
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 187097	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 14584	PERF.10514	- 17024					
09	1740 #		899	-0-	-841	-0-		899 2			N	-0-			165
10	1643 #		886	-0-	-757	-0-		884 2	2 9		N	2			167
11	1020 #		760	-0-	-260	-0-		760 2			N	-0-			167
12	992 #		732	-0-	-260	-0-		732 2			N	-0-			167
01	992 #		753	-0-	-239	-0-		750 2	3 9		N	3			170
02	870 #		710	-0-	-160	-0-		709 2	1 9		N	1	163 1		8

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	1723	2	81	9	N	74			165
10		1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1410	2	56	9	N	51			216
11		1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1449	2	76	9	N	69	177	1	108
12		1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1473	2	83	9	N	75			183
01		1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1569	2	59	9	N	54	190	1	47
02		1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1462	2	106	9	N	96			143

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276															
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	81	2	19	9	N	17			200
10		62 #	4	-0-	-58	-0-		2	2	9	N	2	1	8	201
11		60 #		-0-	-60	-0-					N	-0-			201
12		93 #		-0-	-93	-0-					N	1	133	1	69
01		93 #		-0-	-93	-0-					N	-0-			69
02		87 #		-0-	-87	-0-					N	-0-			69

VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413															
09		7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			123
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	4	2	8	9	N	7			130
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			130
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			130
01		10 #		-0-	-10	-0-					N	-0-			130
02		12 #		-0-	-12	-0-					N	-0-			130

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800															
09		540 #	378	-0-	-162	-0-	214	2	164	9	N	149	174	1	43
10		558 #	524	-0-	-34	-0-	313	2	211	9	N	192	180	1	55
11		510 #	101	-0-	-409	-0-	64	2	37	9	N	34			89
12		689 R	689	-0-	-0-	-0-	412	2	277	9	N	252	191	1	150
01		527 #		-0-	-527	-0-					N	-0-			150
02		493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			150

DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940															
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022															

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZOS				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444									
JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	1.0611	- 13999
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
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		66
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-			66
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-			66
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			66
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-			66
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			66

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION				027200									
RODGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	1.1198	- 18743
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
09		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	678 1	1270 2	Y	192	190 1		67
							211 9						
10		2263 X	2014	-0-	-249	-0-	619 1	1149 2	Y	224	205 1		86
							246 9						
11		2340 X	1890	-0-	-450	-0-	603 1	1060 2	Y	206	216 1		76
							227 9						
12		2418 X	1673	-0-	-745	-0-	540 1	959 2	Y	158	178 1		56
							174 9						
01		2418 X	1812	-0-	-606	-0-	602 1	949 2	Y	237	198 1		95
							261 9						
02		2088 X	1762	-0-	-326	-0-	779 1	786 2	Y	179	201 1		73
							197 9						

MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	1.1608	- 19198
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	
09		2880 X	2791	-0-	-89	-0-	77 1	2051 2	Y	603	586 1		134	
							663 9							
10		2821 X	2665	-0-	-156	-0-	84 1	2128 2	Y	412	443 1		103	
							453 9							
11		2730 X	2481	-0-	-249	-0-	76 1	1963 2	Y	402	407 1		98	
							442 9							
12		2759 X	2492	-0-	-267	-0-	75 1	1982 2	Y	395	371 1	5 8	117	
							435 9							
01		2883 X	2079	-0-	-804	-0-	61 1	1630 2	Y	353	336 1		134	
							388 9							
02		2697 X	2340	-0-	-357	-0-	71 1	1840 2	Y	390	400 1	3 8	121	
							429 9							

MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	1.1572	- 18383
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	
09		3090 X	1589	-0-	-1501	-0-	623 1	809 2	Y	143	151 1		50	
							157 9							
10		3038 X	1880	-0-	-1158	-0-	657 1	1034 2	Y	172	156 1		66	
							189 9							
11		2460 X	1833	-0-	-627	-0-	590 1	1042 2	Y	183	182 1		67	
							201 9							
12		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	682 1	1049 2	Y	174	180 1		61	
							191 9							
01		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	734 1	1122 2	Y	208	185 1		84	
							229 9							
02		1769 X	1664	-0-	-105	-0-	760 1	754 2	Y	136	164 1		56	
							150 9							

RODGERS				WELL #:	3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	1.1581	- 19173
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	
09		2220 X	678	-0-	-1542	-0-	534 1	144 9	Y	131	138 1		46	
10		2294 X	806	-0-	-1488	-0-	594 1	212 9	Y	193	165 1		74	
11		2220 X	772	-0-	-1448	-0-	520 1	252 9	Y	229	219 1		84	
12		870 X	870	-0-	-0-	-0-	588 1	282 9	Y	256	251 1		89	
01		905 X	905	-0-	-0-	-0-	616 1	289 9	Y	263	246 1		106	
02		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	693 1	376 9	Y	342	311 1		137	

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234						
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
09	3090 X	735	-0-	-2355	-0-	567	1	168	9	Y	153	167	1			48
10	1891 X	731	-0-	-1160	-0-	540	1	191	9	Y	174	161	1			61
11	1830 X	460	-0-	-1370	-0-	314	1	146	9	Y	133	150	1			44
12	1891 X	987	-0-	-904	-0-	552	1	435	9	Y	395	313	1			126
01	992 X	853	-0-	-139	-0-	592	1	261	9	Y	237	274	1			89
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	614	1	273	9	Y	248	245	1			92

GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591						
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	706	1	941	2	N	135	120	1			138
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	149	9	736	1	N	146	226	1			58
11	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	161	9	523	1	N	160	97	1	1	8	120
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	176	9	744	1	N	184	225	1			79
01	1736 N	1358	-0-	-378	-0-	202	9	716	1	N	146	108	1			117
02	1537 N	1336	-0-	-201	-0-	161	9	833	1	N	146	96	1			167
						161	9									

RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966						
09	3000 N	2470	-0-	-530	-0-	476	777	1	1433	2	N	236	164	1		240
10	2698 N	2222	-0-	-476	-0-	260	9	723	1	N	156	334	1			62
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	172	9	609	1	N	110	90	1			82
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	121	9	683	1	N	126	154	1			54
01	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	139	9	732	1	N	145	83	1			116
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	160	9	768	1	N	104	94	1			126
						114	9									

WARREN THOMAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296658		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7877 - 14530						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
DODD			WELL #:	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10616 - 14276
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

VERDUN OIL & GAS LLC			884566									
BOULDEN, F.			WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9940 - 10006
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2	N	-0-			200
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			200
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-			200
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			200
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			200
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			200

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444									
LEWIS 'A'			WELL #:	1H	RRCID ->	277236	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11413 - 18929
09	3960 X	3630	-0-	-330	-0-	130	1	N	40			262
						44	9					
10	3875 X	2549	-0-	-1326	-0-	93	1	N	63			325
						69	9					
11	3750 X	3020	-0-	-730	-0-	118	1	N	83	183	1	225
						91	9					
12	3875 X	2324	-0-	-1551	-0-	94	1	N	48			273
						53	9					
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	161	1	N	65			338
						72	9					
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-			N	NO RPT			338

MARGARITA E UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

BROLLIER			WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	13159 - 17516
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			75
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	88	1	N	75	75	1	75
						83	9					
11	636 X	636	-0-	-0-	-0-	35	1	N	7			82
						8	9					
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	225	1	N	16			98
						18	9					
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			98
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444									
KOVAR 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	290535	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	10775 - 15480	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	
09	2820 X	1083	-0-	-1737	-0-	48	1	798	2	N	215			360
						237	9							
10	2546 X	961	-0-	-1585	-0-	70	1	670	2	N	201	354	1	207
						221	9							
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1108	1	617	2	N	239	176	1	270
						263	9							
12	1395 X	1256	-0-	-139	-0-	313	1	700	2	N	221	197	1	294
						243	9							
01	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	90	1	731	2	N	217	377	1	134
						239	9							
02	1914 N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT			134

BELL C				WELL #:	1H	RRCID ->	291056	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	9760 - 17335	
09	3300 X	2752	-0-	-548	-0-	55	1	1886	2	N	737	698	1	183
						811	9							
10	3255 X	3232	-0-	-23	-0-	65	1	2121	2	N	951	892	1	242
						1046	9							
11	3630 X	2888	-0-	-742	-0-	48	1	1967	2	N	794	729	1	307
						873	9							
12	3751 X	1234	-0-	-2517	-0-	17	1	613	2	N	549	550	1	306
						604	9							
01	3751 X	2444	-0-	-1307	-0-	33	1	1569	2	N	765	739	1	332
						842	9							
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					N	NO RPT			332

BROLLIER				WELL #:	1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776 - 18461	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)					34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION					027200									
REVELLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

BR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10360 - 10383	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2023										

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION					301287		CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LUTHERHILL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	11626	PERF.	11382 - 11556	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			18
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			18
11	150 N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-			18
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			18
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			18
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			18

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287								
FRANCIS		WELL #:		1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11291 - 11390
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
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		40
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		40
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		40
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		40
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		40
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2	N	-0-		40

LEEUXUS OIL LLC		495350		DUSEK UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11440 - 11454
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		APPELT		WELL #:	5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	11875 - 11935
09		1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1581	2	20	9	N	18			125
10		2015 N	1887	-0-	-128	-0-	1863	2	24	9	N	22			147
11		1950 N	1188	-0-	-762	-0-	1166	2	22	9	N	20			167
12		1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1453	2	25	9	N	23			190
01		1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1659	2	24	9	N	22			212
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1633	2	37	9	N	34	194	1	52

APPELT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11757 - 11822			
09		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19	9	N	17			130
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1946	2	31	9	N	28			158
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1873	2	32	9	N	29			187
12		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	2	31	9	N	28			215
01		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1756	2	32	9	N	29			244
02		1856 N	1850	-0-	-6	-0-	1800	2	50	9	N	45	181	1	108

TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	11076 - 11126			
09		3810 X	3680	-0-	-130	-0-	3672	2	8	9	N	7			184
10		3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3794	2	11	9	N	10			194
11		3810 X	3673	-0-	-137	-0-	3661	2	12	9	N	11			205
12		3906 X	3851	-0-	-55	-0-	3827	2	24	9	N	22	195	1	32
01		3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3718	2	9	9	N	8			40
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3661	2	13	9	N	12			52

HERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12178 - 12200			
09		1290 N	859	-0-	-431	-0-	848	2	11	9	N	10	181	1	29
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	N	11			40
11		1170 N	940	-0-	-230	-0-	927	2	13	9	N	12			52
12		899 N	577	-0-	-322	-0-	565	2	12	9	N	11			63
01		1302 N	366	-0-	-936	-0-	358	2	8	9	N	7			70
02		899 N	524	-0-	-375	-0-	521	2	3	9	N	3			73

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

09	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	1234	2	31	9	N	28			68
10	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1218	2	26	9	N	24			92
11	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1163	2	33	9	N	30			122
12	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	1165	2	22	9	N	20			142
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1133	2	25	9	N	23			165
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1136	2	26	9	N	24			189

MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

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-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

09	2220	N	1336	-0-	-884	-0-	1308	2	28	9	N	25	190	1	30
10	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	1786	2	24	9	N	22			52
11	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1637	2	33	9	N	30			82
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	N	33			115
01	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	1579	2	33	9	N	30			145
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1589	2	39	9	N	35			180

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	N	20			50
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1709	2	28	9	N	25			75
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1622	2	30	9	N	27			102
12	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1629	2	28	9	N	25			127
01	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1591	2	25	9	N	23			150
02	1595	N	1561	-0-	-34	-0-	1533	2	28	9	N	25			175

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
 PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
PHILIPS, VASTINE		WELL #:		1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11630	- 11689
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2	169
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	N	16	185
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1119	2	21	9	N	19	204
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	2	20	9	N	18	222
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1110	2	19	9	N	17	239
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1114	2	30	9	N	27	266

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
QUINN, JOHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022	- 12112
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910	- 11979
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815	- 11884
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	612	1	11	9	N	10	242
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	284	1	6	9	N	5	247
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	505	1	7	9	N	6	252
12	651 N	343	-0-	-308	-0-	341	1	2	9	N	2	254
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-	254
02	493 N	224	-0-	-269	-0-	216	1	8	9	N	7	261

FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820	- 11882
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-	209
10	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	1			N	-0-	209
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-	209
12	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	1			N	-0-	209
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-	209
02	261 N	206	-0-	-55	-0-	206	1			N	-0-	209

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460									
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12020 - 12114	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1530 N	1177	-0-	-353	-0-	1164 2	13 9	N		12			192
10	1271 N	549	-0-	-722	-0-	541 2	8 9	N		7			199
11	1200 N	677	-0-	-523	-0-	676 2	1 9	N		1	1 1		199
12	1209 N	698	-0-	-511	-0-	692 2	6 9	N		5			204
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2		N		-0-			204
*02	2900 N	3150	-0-	250	250	3150 2		N		-0-			204

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.	10313 - 15003	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	724 2		N		-0-			53
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 2		N		-0-			53
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	770 2		N		-0-			53
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N		-0-			53
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2		N		-0-			53
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	738 2		N		-0-			53

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEE			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879									
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	2922 - 2949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2020	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9974 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC				681161									
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	10111 - 10140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			6

RED SNAPPER				1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9880 - 9905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169000	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	10002 - 10026
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169141	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9962 - 10014
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:			RRCID ->	169334	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF.	9945 - 9970
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017												

BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169624	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10068 - 10075
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	11348 - 11494
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9965 - 9973
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020				
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
AEON OPERATING, INC.		000834										
NAVASOTA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899				
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
WOOD "K"		WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982				
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOOD "K"		WELL #: 1A		RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

LEIBER		WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470				
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

AKG OPERATING COMPANY		009566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHAMPION		WELL #: 1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632				
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
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	2723 2	N	-0-	-0-	
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	2828 2	N	-0-	-0-	
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	2624 2	N	-0-	-0-	
12	3224 X	2783	-0-	-441	-0-	-0-	71 1	2712 2	N	-0-	-0-	
01	2666 X	2159	-0-	-507	-0-	-0-	58 1	2101 2	N	-0-	-0-	
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1922 2	N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC				014357										
THIEL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160814	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF.14559	- 14985					
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	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200				CNTY: LEE						
REVEILLE				WELL #: 1	RRCID -> 160430	COMPL. DATE 02/04/1991	TOTAL DEPTH 12129	PERF. N/A						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

SANTA FE "B" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234137	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10149	PERF.10009	- 11422					
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-

MILAM HALL UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 292944	COMPL. DATE 07/06/2021	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11186	- 16299					
09	105000	X	72104	-0-	-32896	-0-	3114 1	61156 2	N	7122	7067 1			297
							7834 9							
10	101928	X	80759	-0-	-21169	-0-	3633 1	69433 2	N	6994	6807 1			484
							7693 9							
11	98640	X	84077	-0-	-14563	-0-	3951 1	72306 2	N	7109	7062 1			531
							7820 9							
12	92256	X	81034	-0-	-11222	-0-	4141 1	69213 2	N	6982	7115 1	6 8		392
							7680 9							
01	85932	X	74402	-0-	-11530	-0-	4021 1	63375 2	N	6369	6371 1	10 8		380
							7006 9							
02	81287	X	72534	-0-	-8753	-0-	3895 1	61897 2	N	6129	6319 1			190
							6742 9							

STEPHEN UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 293182	COMPL. DATE 07/09/2021	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11054	- 13207					
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	598 1	1089 2	Y	134	144 1			47
							147 9							
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	496 1	901 2	Y	105	111 1			41
							116 9							
11	1560	N	212	-0-	-1348	-0-	166 1	46 9	Y	42	67 1			16
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	84 1	13 9	Y	12	20 1	5 8		3
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	3 1			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	436 1	82 2	Y	93	55 1	2 8		36
							102 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940															
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	
09		129990 X	116829	-0-	-13161	-0-	7	1	106720	3	N	9184	9161	1	326
							10102	9							
10		144956 X	110736	-0-	-34220	-0-	6	1	100886	3	N	8949	8993	1	282
							9844	9							
11		140280 X	105907	-0-	-34373	-0-	6	1	96848	3	N	8230	8272	1	240
							9053	9							
12		144956 X	110123	-0-	-34833	-0-	11	1	101521	3	N	7810	7645	1	405
							8591	9							
01		129921 X	84854	-0-	-45067	-0-	12	1	78499	3	N	5766	6011	1	160
							6343	9							
02		112926 X	15371	-0-	-97555	-0-	12	1	14789	3	N	518	533	1	145
							570	9							
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877															
09		121047 X	121047	-0-	-0-	-0-	63	1	115984	2	N	4545	4469	1	972
							5000	9							
10		125633 X	125633	-0-	-0-	-0-	228	1	120463	2	N	4493	4774	1	691
							4942	9							
11		122741 X	122741	-0-	-0-	-0-	250	1	117972	2	N	4108	3972	1	12 8 815
							4519	9							
12		124141 X	124141	-0-	-0-	-0-	35	1	119717	2	N	3990	3995	1	2 8 808
							4389	9							
01		123814 X	117666	-0-	-6148	-0-	39	1	113534	2	N	3721	3767	1	762
							4093	9							
02		115826 X	110088	-0-	-5738	-0-	42	1	106622	2	N	3113	2949	1	7 8 919
							3424	9							
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		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-
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		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-
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: A 1H		RRCID -> 295043		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 9997		PERF. N/A		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

MOLITOR UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 295820		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10905 - 16886				
09	22770 X	14819	-0-	-7951	-0-	12990	2	1829	9	N	1663	1988	1	85
10	23529 X	15221	-0-	-8308	-0-	13394	2	1827	9	N	1661	1454	1	292
11	22770 X	13821	-0-	-8949	-0-	12192	2	1629	9	N	1481	1575	1	198
12	23529 X	13074	-0-	-10455	-0-	11458	2	1616	9	N	1469	1468	1	197
*01	16585 X	12118	-0-	-4467	-0-	10669	2	1449	9	N	1317	1300	1	214
02	14326 X	9542	-0-	-4784	-0-	1	1	8179	2	N	1238	1184	1	250
						1362	9							

ARCTURUS OPERATING COMPANY		WELL #: 029390		RRCID -> 282417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9742 - 9916				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BCL OPERATING, LLC		WELL #: 040199		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13271 - 16150				
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		WELL #: 044425		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642		PERF.12520 - 14642				
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			26
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			26
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			26
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			26
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			26
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			26

BASS PETROLEUM, INC		WELL #: 054836		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 8631 - 8840				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2023

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B DENY	39	-0-	-0-	39	39	4 3	35 9		N	32	170 1				21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	39				N	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	39				N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	39				N	-0-					21

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

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-

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908									
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940 - 15600		
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	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					45	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					45	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					45	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					45	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					45	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					45	

POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630 - 19730		
09	12660	X		3067	-0-	-9593	-0-	3067	3	N	-0-	-0-	
10	13082	X		4433	-0-	-8649	-0-	4433	3	N	-0-	-0-	
11	8310	X		4866	-0-	-3444	-0-	4866	3	N	-0-	-0-	
12	8587	X		3135	-0-	-5452	-0-	3135	2	N	-0-	-0-	
01	9204	X		9204	-0-	-0-	-0-	9204	2	N	-0-	-0-	
02	12129	X		12129	-0-	-0-	-0-	12129	2	N	-0-	-0-	

BLACKBRUSH O & G, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627		
09	6150	X		5473	-0-	-677	-0-	733	1	4740	3	N	-0-
10	6510	X		3009	-0-	-3501	-0-	533	1	2476	3	N	-0-
11	6300	X		1947	-0-	-4353	-0-	347	1	1600	3	N	-0-
12	6510	X		3499	-0-	-3011	-0-	504	1	2995	3	N	-0-
01	5642	X		2997	-0-	-2645	-0-	571	1	2426	3	N	-0-
02	5278	X		3008	-0-	-2270	-0-	438	1	2570	3	N	-0-

BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930		
09	1020	N		934	-0-	-86	-0-	934	2	N	-0-	121	
10	930	N		904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-	121	
11	870	N		862	-0-	-8	-0-	862	2	N	-0-	121	
12	1561	N		1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-	121	
01	1173	N		1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	121	
02	904	N		904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	121	

NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395		
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413		
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
OLIPDP II, LLC		100467															
BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908									
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	
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-	

MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC		101171															
JACKSON, HELEN		WELL #: 1H		RRCID -> 158635		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	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-	

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101212															
STORK, ARTHUR		WELL #: 1H		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693									
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2		N	-0-					52	
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2		N	-0-					52	
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-					52	
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-					52	
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT					52	
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-				N	NO RPT					52	

ONE WORLD OPERATING, LLC		101288															
QUE PASA "B" 2ST		WELL #: H 2ST		RRCID -> 153774		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431									
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-					13	
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-					13	
11	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	1291	2		N	-0-					13	
12	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2		N	-0-					13	
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2		N	-0-					13	
02	1247	N	61	-0-	-1186	-0-	61	2		N	-0-					13	

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 159374		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.//		101288							
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424 2		N	-0-		-0-
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 2		N	-0-		-0-
11	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527 2		N	-0-		-0-
12	5487 X	3892	-0-	-1595	-0-	3892 2		N	-0-		-0-
01	5487 X	5199	-0-	-288	-0-	5199 2		N	-0-		-0-
02	5133 X	3013	-0-	-2120	-0-	3013 2		N	-0-		-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000
09	1290 X	464	-0-	-826	-0-	464 2		N	-0-		-0-
10	2945 X	34	-0-	-2911	-0-	34 2		N	-0-		-0-
11	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-		-0-
12	3286 X	24	-0-	-3262	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		-0-
02	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-		-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809
09	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576 2		N	-0-		-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
12	1643 N	216	-0-	-1427	-0-	216 2		N	-0-		-0-
*01	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
02	2117 N	31	-0-	-2086	-0-	31 2		N	-0-		-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750
09	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	209	-0-	-1372	-0-	209 2		N	-0-		-0-
*01	1612 N	1344	-0-	-268	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
02	2059 N	30	-0-	-2029	-0-	30 2		N	-0-		-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187
09	1110 N	883	-0-	-227	-0-	883 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
01	992 N	563	-0-	-429	-0-	563 2		N	-0-		-0-
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-		-0-

HJH RESOURCES LLC		101427									
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175 - 14074
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
HJH RESOURCES LLC		//CONT.// 101427											
STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088											
LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

CARR RESOURCES, INC.		135180											
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700					
09	30630	X	24611	-0-	-6019	-0-	24611	2	N	-0-			-0-
10	31651	X	23334	-0-	-8317	-0-	23334	2	N	-0-			-0-
11	31690	X	31690	-0-	-0-	-0-	31690	2	N	-0-			-0-
12	29796	X	29796	-0-	-0-	-0-	29796	2	N	-0-			-0-
01	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-			N	NO RPT			-0-
02	30624	X	NO RPT	-0-	-30624	-0-			N	NO RPT			-0-

CHISOS, LTD.		149421											
APPELT "E"		WELL #: 1		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017													

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835											
HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023 - WELL PLUGGED 5/11/2023													

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC		187005											
KIMBERLY		WELL #: 1		RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400					
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			115
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			115
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			115
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			115
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			115
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688																
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11	83	1	92
10		992 N	955	-0-	-37	-0-	-0-	943	2	12	9	N	11			103
11		900 N	820	-0-	-80	-0-	-0-	808	2	12	9	N	11			114
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5			119
01		961 N	861	-0-	-100	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6	1	8	124
02		783 N	574	-0-	-209	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2			126

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			122
12	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	5	2			N	-0-			122
01	14B2	EXT	7	-0-	7	12	7	7	2			N	-0-			122
02	18	X	6	-0-	-12	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2			124

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844																
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	2	70	9	N	64			235
10	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	-0-	2170	2	18	9	N	16	192	1	59
11	2340	X	1610	-0-	-730	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			59
12	2418	X	1838	-0-	-580	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			59
01	2418	X	1640	-0-	-778	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			59
02	2262	X	2071	-0-	-191	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			59

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535																
09	1080	N	893	-0-	-187	-0-	-0-	585	2	308	9	N	280			919
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2	490	9	N	445	358	1	1006
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2	552	9	N	502	537	1	970
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2	580	9	N	527	528	1	969
01	1147	N	768	-0-	-379	-0-	-0-	386	2	382	9	N	347	375	1	941
02	1334	N	391	-0-	-943	-0-	-0-	209	2	182	9	N	165	1	8	1105

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405																
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2	77	9	N	70			496
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2	33	9	N	30			526
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7			533
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	88	9	N	80			613
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	-0-	199	2	47	9	N	43	186	1	470
02	174	N	113	-0-	-61	-0-	-0-	101	2	12	9	N	11			481

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650																
09	134	X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			24
10	115	X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			24
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			24
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			24
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			24
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
E P C OIL & GAS, INC.				238482										
LANDOLT				WELL #: 1	RRCID -> 113380	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11241	- 11438					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

SANTA FE DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 122101	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11176	- 11374					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34			153
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			174
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30			204
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	16			220
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	16			236
*01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			238
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			238

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				WELL #: 1H	RRCID -> 173280	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 14720	PERF.14607	- 18801					
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022														

EOG RESOURCES, INC.				WELL #: 1H	RRCID -> 282797	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 14752	PERF.14813	- 20332					
09	45540 X	38800	-0-	-6740	-0-	3595 1	35200	2	N	-0-				-0-
						5 4								
10	45322 X	41871	-0-	-3451	-0-	3733 1	38133	2	N	-0-				-0-
						5 4								
11	43230 X	38853	-0-	-4377	-0-	3659 1	35189	3	N	-0-				-0-
						5 4								
12	43896 X	38747	-0-	-5149	-0-	3497 1	35245	3	N	-0-				-0-
						5 4								
01	41881 X	38342	-0-	-3539	-0-	3612 1	34725	3	N	-0-				-0-
						5 4								
02	39179 X	35894	-0-	-3285	-0-	3638 1	32251	3	N	-0-				-0-
						5 4								

GALLOWAY ENERGY CO.				WELL #: 1	RRCID -> 214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17200	PERF.12641	- 17200				
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	14	2	N	7				16
						8 9								
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	6	2	N	2				18
						2 9								
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16	2	N	-0-				18
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19	2	N	-0-				18
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7	2	N	-0-				18
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15	2	N	-0-				18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE			
GARRISON LTD.				295861									
TOMCAT				WELL #:	2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137 -	15558
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273										
FRIEMEL				WELL #:	1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466 -	15234	
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		75	
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	2	8	75	
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	278	2	1	9	1	8	75	
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		75	
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	208	2	2	9	2	8	75	
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	222	2	85	9	77	1	8	151

FOWLER				WELL #:	1H	RRCID ->	281747	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.12556 -	17660			
09	18870	X	16947	-0-	-1923	-0-	16703	2	244	9	222	186	1	3	8	160
10	19499	X	15225	-0-	-4274	-0-	14965	2	260	9	236	191	1	1	8	204
11	18870	X	14448	-0-	-4422	-0-	14189	2	259	9	235	383	1	1	8	55
12	17701	X	17404	-0-	-297	-0-	17112	2	292	9	265	188	1	2	8	130
01	17515	X	17068	-0-	-447	-0-	16804	2	264	9	240	170	1	3	8	197
02	16385	X	15783	-0-	-602	-0-	15554	2	229	9	208	377	1	1	8	27

WINKELMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14251 -	22328	
09	49800	X	44338	-0-	-5462	-0-	44334	2	4	9	4	4	8	-0-
10	49662	X	44860	-0-	-4802	-0-	44856	2	4	9	4	4	8	-0-
11	47370	X	41739	-0-	-5631	-0-	41737	2	2	9	2	2	8	-0-
12	47864	X	44079	-0-	-3785	-0-	44076	2	3	9	3	3	8	-0-
01	46500	X	39232	-0-	-7268	-0-	39229	2	3	9	3	3	8	-0-
02	42862	X	41091	-0-	-1771	-0-	41085	2	6	9	5	5	8	-0-

SCHLABACH				WELL #:	1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13583 -	19678			
09	35460	X	19704	-0-	-15756	-0-	19423	2	281	9	255	368	1	4	8	68
10	36642	X	20316	-0-	-16326	-0-	19991	2	325	9	295	189	1	15	8	159
11	35460	X	19997	-0-	-15463	-0-	19680	2	317	9	288	384	1	8	8	55
12	26722	X	21341	-0-	-5381	-0-	21010	2	331	9	301	196	1	5	8	155
01	22444	X	18967	-0-	-3477	-0-	18619	2	348	9	316	378	1	15	8	78
02	19343	X	16437	-0-	-2906	-0-	16156	2	281	9	255	195	1	6	8	132

LEHRMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	13882	PERF.14753 -	19517		
09	32760	X	27077	-0-	-5683	-0-	737	1	26337	2	N	3	3	8	-0-
10	29667	X	28321	-0-	-1346	-0-	924	1	27395	2	N	2	2	8	-0-
11	28710	X	23155	-0-	-5555	-0-	830	1	22323	2	N	2	2	8	-0-
12	27993	X	20855	-0-	-7138	-0-	885	1	19968	2	N	2	2	8	-0-
01	28334	X	14090	-0-	-14244	-0-	609	1	13480	2	N	1	1	8	-0-
02	26506	X	13655	-0-	-12851	-0-	525	1	13129	2	N	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	28530 X	22928	-0-	-5602	-0-	1110	1	21503	2	N	286	372	1	130
						315	9							
10	29481 X	18781	-0-	-10700	-0-	1042	1	17398	2	N	310	383	1	53
						341	9							
11	26130 X	17140	-0-	-8990	-0-	931	1	15839	2	N	336	190	1	195
						370	9							
12	27001 X	16647	-0-	-10354	-0-	902	1	15397	2	N	316	396	1	112
						348	9							
01	25358 X	14045	-0-	-11313	-0-	890	1	12821	2	N	304	185	1	225
						334	9							
02	22156 X	14497	-0-	-7659	-0-	992	1	13212	2	N	266	384	1	105
						293	9							

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	338	1	3790	2	N	1	1	8	132
						1	9							
10	3286 X	2805	-0-	-481	-0-	182	1	2620	2	N	3	101	1	33
						3	9							
11	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	148	1	2214	2	N	1	1	8	33
						1	9							
12	4278 X	3622	-0-	-656	-0-	273	1	3348	2	N	1	1	8	33
						1	9							
01	4278 X	3030	-0-	-1248	-0-	188	1	2838	2	N	4	4	8	33
						4	9							
02	4002 X	2517	-0-	-1485	-0-	141	1	2376	2	N	-0-	2	8	31

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
09	6540 X	2837	-0-	-3703	-0-	231	1	2585	2	N	19	1	8	195
						21	9							
10	6758 X	4713	-0-	-2045	-0-	306	1	4405	2	N	2	176	1	20
						2	9							
11	5820 X	5151	-0-	-669	-0-	323	1	4825	2	N	3			23
						3	9							
12	6014 X	3709	-0-	-2305	-0-	280	1	3428	2	N	1	1	8	23
						1	9							
01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	338	1	5102	2	N	44	2	8	65
						48	9							
02	4988 X	4141	-0-	-847	-0-	232	1	3909	2	N	-0-			65

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
09	6540 X	4410	-0-	-2130	-0-	359	1	4023	2	N	25	1	8	133
						28	9							
10	5859 X	5354	-0-	-505	-0-	345	1	4954	2	N	50	93	1	89
						55	9							
11	5700 X	4128	-0-	-1572	-0-	257	1	3841	2	N	27	1	8	115
						30	9							
12	5890 X	4844	-0-	-1046	-0-	361	1	4425	2	N	53	1	8	167
						58	9							
01	5890 X	4404	-0-	-1486	-0-	272	1	4101	2	N	28			195
						31	9							
02	5017 X	4924	-0-	-93	-0-	274	1	4628	2	N	20	187	1	27
						22	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	35370 X	35292	-0-	-78	-0-	1111	1	34175	2	Y	5	5	8	-0-
10	34906 X	32144	-0-	-2762	-0-	1137	1	31004	2	Y	3	3	8	-0-
11	32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	1196	1	31576	2	Y	3	3	8	-0-
12	36456 X	31364	-0-	-5092	-0-	1217	1	30143	2	Y	4	4	8	-0-
01	36456 X	25132	-0-	-11324	-0-	1036	1	24092	2	Y	4	4	8	-0-
02	34104 X	27518	-0-	-6586	-0-	586	1	26929	2	Y	3	3	8	-0-
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
09	31620 X	28625	-0-	-2995	-0-	901	1	27721	2	Y	3	3	8	-0-
10	31217 X	28665	-0-	-2552	-0-	1014	1	27648	2	Y	3	3	8	-0-
11	31710 X	25730	-0-	-5980	-0-	939	1	24789	2	Y	2	2	8	-0-
12	32767 X	26057	-0-	-6710	-0-	1009	1	25045	2	Y	3	3	8	-0-
01	32767 X	24300	-0-	-8467	-0-	1002	1	23295	2	Y	3	3	8	-0-
02	27666 X	24075	-0-	-3591	-0-	513	1	23558	2	Y	4	4	8	-0-
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
09	41670 X	33146	-0-	-8524	-0-	1043	1	32090	2	Y	12	12	8	30
10	43059 X	31688	-0-	-11371	-0-	1121	1	30561	2	Y	5	5	8	30
11	41670 X	30559	-0-	-11111	-0-	1115	1	29437	2	Y	6	6	8	30
12	36828 X	29194	-0-	-7634	-0-	1132	1	28056	2	Y	5	5	8	30
01	36828 X	25846	-0-	-10982	-0-	1065	1	24777	2	Y	4	4	8	30
02	32045 X	24431	-0-	-7614	-0-	521	1	23906	2	Y	4	4	8	30
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
09	23460 X	19924	-0-	-3536	-0-	1597	1	18276	2	Y	46	48	1	4 8 58
10	24242 X	18906	-0-	-5336	-0-	1483	1	17366	2	Y	52	1	8	109
11	23460 X	18818	-0-	-4642	-0-	1531	1	17217	2	Y	64	47	1	2 8 124
12	22723 X	15010	-0-	-7713	-0-	1008	1	13963	2	Y	35	47	1	2 8 110
01	21514 X	11641	-0-	-9873	-0-	552	1	11056	2	Y	30			140
02	19256 X	11687	-0-	-7569	-0-	449	1	11195	2	Y	39	1	8	178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	95190 X	86116	-0-	-9074	-0-	711	1	84448	2	N	870	800	1	3 8	329
10	95449 X	85236	-0-	-10213	-0-	957	9	83710	2	N	891	1118	1	2 8	100
11	90900 X	82636	-0-	-8264	-0-	546	1	81383	2	N	888	757	1	2 8	229
12	93930 X	83482	-0-	-10448	-0-	980	9	82276	2	N	899	936	1	3 8	189
01	90582 X	80591	-0-	-9991	-0-	276	1	79378	2	N	905	945	1	2 8	147
02	83259 X	74924	-0-	-8335	-0-	977	9	73804	2	N	834	759	1	3 8	219
						217	1								
						989	9								
						217	1								
						996	9								
						203	1								
						917	9								

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
09	49080 X	38922	-0-	-10158	-0-	2077	1	35907	2	Y	853	913	1	2 8	354
10	50716 X	39023	-0-	-11693	-0-	938	9	35941	2	Y	888	937	1	6 8	299
11	44490 X	33675	-0-	-10815	-0-	2105	1	31033	2	Y	813	857	1	5 8	250
12	42129 X	36850	-0-	-5279	-0-	977	9	34021	2	Y	920	857	1	3 8	310
01	42129 X	33748	-0-	-8381	-0-	1748	1	31151	2	Y	845	921	1	12 8	222
02	37613 X	33903	-0-	-3710	-0-	894	9	31299	2	Y	794	789	1	6 8	221
						1817	1								
						1012	9								
						1667	1								
						930	9								
						1731	1								
						873	9								

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
09	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1241	1	10485	2	Y	197	244	1	8 8	54
10	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	217	9	10590	2	Y	184	4	8		234
11	12150 X	9041	-0-	-3109	-0-	1370	1	7974	2	Y	142	193	1	3 8	180
12	12555 X	11836	-0-	-719	-0-	202	9	10296	2	Y	204	250	1	7 8	127
01	12555 X	10179	-0-	-2376	-0-	911	1	8936	2	Y	170	177	1	6 8	114
02	11542 X	10632	-0-	-910	-0-	156	9	9454	2	Y	165	61	1	2 8	216
						1316	1								
						224	9								
						1056	1								
						187	9								
						996	1								
						182	9								

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1358	1	543	2	N	59	72	1		36
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	65	9	443	2	N	55	41	1	1 8	49
11	810 N	321	-0-	-489	-0-	868	1	95	2	N	20	38	1	1 8	30
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	61	9				39	34	1		35
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	204	1				24	26	1	1 8	32
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	22	9				19	19	1	10 8	22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682														
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
09		DELQ PR	96829	-0-	96829	305037	235	1	94432	2	Y	1965	1895 1	44 8 148
10		386303 X	81266	-0-	-305037	-0-	2162	9	78589	2	Y	2176	2248 1	29 8 47
11		162000 X	71604	-0-	-90396	-0-	283	1	69286	2	Y	1835	1801 1	14 8 67
12		66107 X	66107	-0-	-0-	-0-	2394	9	63830	2	Y	1807	1775 1	14 8 85
01		103447 X	49701	-0-	-53746	-0-	299	1	48003	2	Y	1359	1393 1	25 8 26
02		93612 X	44946	-0-	-48666	-0-	2019	9	43509	2	Y	1180	1099 1	9 8 98
							289	1						
							1988	9						
							203	1						
							1495	9						
							139	1						
							1298	9						

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
09		26130 X	18525	-0-	-7605	-0-	1121	1	17051	2	Y	321	273 1	1 8 248
10		24986 X	17599	-0-	-7387	-0-	353	9	16151	2	Y	329	466 1	2 8 109
11		25020 X	14033	-0-	-10987	-0-	1086	1	12873	2	Y	277	228 1	2 8 156
12		25854 X	15171	-0-	-10683	-0-	362	9	13911	2	Y	330	223 1	1 8 262
01		25854 X	15417	-0-	-10437	-0-	855	1	14162	2	Y	330	390 1	2 8 200
02		17922 X	14705	-0-	-3217	-0-	305	9	13493	2	Y	294	356 1	2 8 136
							897	1						
							363	9						
							892	1						
							363	9						
							889	1						
							323	9						

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
09		133830 X	113014	-0-	-20816	-0-	113007	2	7 9	Y	6	6 8		-0-
10		138291 X	116239	-0-	-22052	-0-	116235	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
11		128340 X	110961	-0-	-17379	-0-	110958	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
12		128123 X	106717	-0-	-21406	-0-	106713	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
01		122822 X	109187	-0-	-13635	-0-	109179	2	8 9	Y	7	7 8		-0-
02		109243 X	98574	-0-	-10669	-0-	98566	2	8 9	Y	7	7 8		-0-

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
09		94080 X	83120	-0-	-10960	-0-	83114	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
10		97216 X	82757	-0-	-14459	-0-	82755	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11		92400 X	78294	-0-	-14106	-0-	78292	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
12		92256 X	77804	-0-	-14452	-0-	77801	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
01		89652 X	78254	-0-	-11398	-0-	78251	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
02		80359 X	68902	-0-	-11457	-0-	68896	2	6 9	Y	5	5 8		-0-

MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
09		57960 X	46586	-0-	-11374	-0-	46582	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		56172 X	45839	-0-	-10333	-0-	45837	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		51960 X	42293	-0-	-9667	-0-	42291	2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		51367 X	40956	-0-	-10411	-0-	40954	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01		48143 X	39642	-0-	-8501	-0-	39640	2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		45037 X	36127	-0-	-8910	-0-	36124	2	3 9	N	3	3 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
DAHMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13489	PERF.12961	- 20467	
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
09		114060 X	81558	-0-	-32502	-0-	81550	2	8 9	N	7	7 8	-0-
10		92256 X	79753	-0-	-12503	-0-	79750	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		89280 X	72909	-0-	-16371	-0-	72908	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		92256 X	72169	-0-	-20087	-0-	72166	2	3 9	N	3	3 8	-0-
01		87916 X	74332	-0-	-13584	-0-	74325	2	7 9	N	6	6 8	-0-
02		78851 X	64714	-0-	-14137	-0-	64710	2	4 9	N	4	4 8	-0-

MILLSAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL DEPTH	13475	PERF.13577	- 21078		
09		73890 X	66062	-0-	-7828	-0-	367	1	64780	2	Y	832	762 1	427
							915	9						
10		76353 X	67486	-0-	-8867	-0-	380	1	66127	2	Y	890	1036 1	281
							979	9						
11		73890 X	63067	-0-	-10823	-0-	578	1	61543	2	Y	860	776 1	365
							946	9						
12		78647 X	78647	-0-	-0-	-0-	2316	1	75432	2	Y	817	937 1	245
							899	9						
01		72850 X	71636	-0-	-1214	-0-	2123	1	68677	2	Y	760	678 1	327
							836	9						
02		67368 X	67368	-0-	-0-	-0-	2268	1	64401	2	Y	635	664 1	297
							699	9					1 8	

WILLOW UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292092	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	12922	PERF.13831	- 22381		
09		94740 X	69966	-0-	-24774	-0-	382	1	68443	2	Y	1037	1118 1	368
							1141	9					3 8	
10		92008 X	75217	-0-	-16791	-0-	239	1	73707	2	Y	1155	1220 1	293
							1271	9					10 8	
11		87990 X	72697	-0-	-15293	-0-	644	1	70879	2	Y	1067	922 1	428
							1174	9					10 8	
12		92709 X	92709	-0-	-0-	-0-	2695	1	88869	2	Y	1041	1120 1	319
							1145	9					30 8	
01		82466 X	82466	-0-	-0-	-0-	2416	1	78971	2	Y	981	1060 1	190
							1079	9					50 8	
02		74475 X	74475	-0-	-0-	-0-	2485	1	71078	2	Y	829	874 1	126
							912	9					19 8	

SCHULTZ		WELL #:		1H	RRCID ->	292105	COMPL. DATE	02/03/2023	TOTAL DEPTH	14085	PERF.13750	- 24461	
09		142290 X	113149	-0-	-29141	-0-	113141	2	8 9	N	7	7 8	-0-
10		140182 X	110476	-0-	-29706	-0-	110472	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		127710 X	104686	-0-	-23024	-0-	104682	2	4 9	N	4	4 8	-0-
12		126325 X	103373	-0-	-22952	-0-	103367	2	6 9	N	5	5 8	-0-
01		121303 X	106036	-0-	-15267	-0-	106030	2	6 9	N	5	5 8	-0-
02		109388 X	94133	-0-	-15255	-0-	94125	2	8 9	N	7	7 8	-0-

WALLA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292347	COMPL. DATE	12/15/2021	TOTAL DEPTH	13378	PERF.14112	- 20701		
09		31271 X	31271	-0-	-0-	-0-	2010	1	26460	2	Y	2109	1978 1	508
							481	4	2320	9				
10		31930 X	26739	-0-	-5191	-0-	1401	1	22982	2	Y	1887	1879 1	516
							280	4	2076	9				
11		30900 X	29347	-0-	-1553	-0-	1337	1	25523	2	Y	2179	2383 1	312
							90	4	2397	9				
12		31930 X	27576	-0-	-4354	-0-	1278	1	23923	2	Y	2097	1919 1	490
							68	4	2307	9				
01		31930 X	27159	-0-	-4771	-0-	1313	1	23517	2	Y	2036	1923 1	603
							89	4	2240	9				
02		29870 X	25443	-0-	-4427	-0-	1342	1	21872	2	Y	1939	2336 1	206
							96	4	2133	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972														
M O	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
09	262890 X	223847	-0-	-39043	-0-	503	1	218690	2	Y	4231	4106	1	266
						4654	9							
10	271653 X	204523	-0-	-67130	-0-	498	1	199860	2	Y	3786	3634	1	400
						4165	9							
11	247770 X	197099	-0-	-50671	-0-	512	1	192515	2	Y	3702	3800	1	279
						4072	9							
12	252619 X	194293	-0-	-58326	-0-	525	1	189672	2	Y	3724	3756	1	212
						4096	9							
01	235352 X	183671	-0-	-51681	-0-	514	1	179444	2	Y	3375	3387	1	163
						3713	9							
02	216398 X	163211	-0-	-53187	-0-	410	1	159479	2	Y	3020	2923	1	240
						3322	9							
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518														
09	154380 X	102632	-0-	-51748	-0-	718	1	95109	2	Y	6186	6268	1	420
						6805	9							
10	144894 X	90768	-0-	-54126	-0-	611	1	84235	2	Y	5384	5282	1	522
						5922	9							
11	118980 X	75316	-0-	-43664	-0-	1671	1	68782	2	Y	4421	4644	1	299
						4863	9							
12	111166 X	60793	-0-	-50373	-0-	1797	1	54935	2	Y	3692	3619	1	372
						4061	9							
01	106051 X	61947	-0-	-44104	-0-	1897	1	55639	2	Y	4010	3945	1	437
						4411	9							
02	99209 X	61331	-0-	-37878	-0-	1288	1	55915	2	Y	3753	3748	1	442
						4128	9							
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011														
09	316050 X	241330	-0-	-74720	-0-	1071	1	233429	2	Y	6209	6089	1	460
						6830	9							
10	325376 X	211562	-0-	-113814	-0-	1039	1	204696	2	Y	5297	5400	1	352
						5827	9					5	8	
11	307020 X	205847	-0-	-101173	-0-	1090	1	198904	2	Y	5321	5328	1	345
						5853	9							
12	295058 X	201269	-0-	-93789	-0-	1133	1	194355	2	Y	5255	5253	1	347
						5781	9							
01	262291 X	191858	-0-	-70433	-0-	1116	1	185348	2	Y	4904	4932	1	319
						5394	9							
02	233276 X	170062	-0-	-63214	-0-	928	1	164404	2	Y	4300	4202	1	417
						4730	9							
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725														
09	568980 X	317719	-0-	-251261	-0-	317709	2	10	9	N	9	9	8	-0-
10	587946 X	308348	-0-	-279598	-0-	308342	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	568980 X	309320	-0-	-259660	-0-	309314	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	339977 X	313056	-0-	-26921	-0-	313046	2	10	9	N	9	9	8	-0-
01	333487 X	333487	-0-	-0-	-0-	333475	2	12	9	N	11	11	8	-0-
02	307139 X	289685	-0-	-17454	-0-	289671	2	14	9	N	13	13	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273
 DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	279360 X	127982	-0-	-151378	-0-	1374	1	121219	2	N	4899	4796	1	9 8 453
						5389	9							
10	288672 X	110507	-0-	-178165	-0-	1372	1	104383	2	N	4320	4466	1	23 8 284
						4752	9							
11	219330 X	92686	-0-	-126644	-0-	1036	1	87702	2	N	3589	3359	1	16 8 498
						3948	9							
12	187519 X	81960	-0-	-105559	-0-	934	1	77434	2	N	3265	3220	1	10 8 533
						3592	9							
01	152396 X	71591	-0-	-80805	-0-	629	1	67491	2	N	3155	3320	1	29 8 339
						3471	9							
02	123714 X	64543	-0-	-59171	-0-	994	1	60647	2	N	2638	2726	1	12 8 239
						2902	9							

J-TATE-DAHMANN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TATE-DAHMANN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951

09	633304 X	219488	-0-	-413816	-0-	681	1	215383	2	Y	3113	2933	1	408
						3424	9							
10	240250 X	211138	-0-	-29112	-0-	789	1	206717	2	Y	3302	3469	1	241
						3632	9							
11	232500 X	196597	-0-	-35903	-0-	895	1	192340	2	Y	3056	2973	1	58 8 266
						3362	9							
12	240250 X	190284	-0-	-49966	-0-	834	1	186153	2	Y	2997	2950	1	55 8 258
						3297	9							
*01	240250 X	189349	-0-	-50901	-0-	795	1	185587	2	Y	2697	2760	1	195
						2967	9							
02	165616 X	165616	-0-	-0-	-0-	545	1	162586	2	Y	2259	2071	1	36 8 347
						2485	9							

HIELSCHER WELL #: 6H RRCID -> 296206 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12958 - 19059

09	228570 X	61539	-0-	-167031	-0-	300	1	57964	2	Y	2977	2913	1	67 8 224
						3275	9							
10	114514 X	61949	-0-	-52565	-0-	315	1	58709	2	Y	2659	2789	1	36 8 58
						2925	9							
11	110820 X	50539	-0-	-60281	-0-	313	1	47918	2	Y	2098	2064	1	16 8 76
						2308	9							
12	114514 X	46950	-0-	-67564	-0-	292	1	44459	2	Y	1999	1965	1	16 8 94
						2199	9							
01	114514 X	52669	-0-	-61845	-0-	314	1	49769	2	Y	2351	2358	1	42 8 45
						2586	9							
02	107126 X	41947	-0-	-65179	-0-	186	1	39921	2	Y	1673	1567	1	12 8 139
						1840	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	733391 X	247743	-0-	-485648	-0-	840	1	244124	2	Y	2526	2380	1	422
						2779	9							
10	282007 X	224784	-0-	-57223	-0-	637	1	221592	2	Y	2323	2345	1	400
						2555	9							
11	272910 X	200089	-0-	-72821	-0-	686	1	197136	2	Y	2061	2210	1	251
						2267	9							
12	282007 X	189718	-0-	-92289	-0-	754	1	186848	2	Y	1924	1864	1	311
						2116	9							
*01	282007 X	184177	-0-	-97830	-0-	609	1	181692	2	Y	1705	1700	1	316
						1876	9							
02	263813 X	NO RPT	-0-	-263813	-0-					Y	NO RPT			316
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600														
09	257699 X	72779	-0-	-184920	-0-	402	1	67907	2	Y	4064	3962	1	305
						4470	9							
10	148800 X	74742	-0-	-74058	-0-	418	1	70372	2	Y	3593	3771	1	78
						3952	9							
11	144000 X	62992	-0-	-81008	-0-	442	1	59224	2	Y	3024	2969	1	110
						3326	9							
12	148800 X	51574	-0-	-97226	-0-	365	1	48393	2	Y	2560	2530	1	120
						2816	9							
01	148800 X	36495	-0-	-112305	-0-	236	1	34278	2	Y	1801	1854	1	34
						1981	9							
02	139200 X	34651	-0-	-104549	-0-	172	1	32751	2	Y	1571	1463	1	130
						1728	9							
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956														
09	324888 X	106920	-0-	-217968	-0-	416	1	102137	2	Y	3970	3824	1	298
						4367	9							
10	159340 X	66730	-0-	-92610	-0-	265	1	64131	2	Y	2122	2344	1	46
						2334	9							
11	154200 X	57375	-0-	-96825	-0-	281	1	55121	2	Y	1794	1761	1	65
						1973	9							
12	159340 X	51675	-0-	-107665	-0-	271	1	49443	2	Y	1783	1750	1	84
						1961	9							
01	159340 X	62053	-0-	-97287	-0-	270	1	59756	2	Y	1843	1859	1	35
						2027	9							
02	149060 X	NO RPT	-0-	-149060	-0-					Y	NO RPT			35
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
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
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		20
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		20
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		20
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		20
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		20
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-		20

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		28
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		28
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		28
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		28
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		28
02		87 N	54	-0-	-33	-0-	54 2		N	-0-		28

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1182 2	50 9	N	45		190
10		1426 N	1200	-0-	-226	-0-	1158 2	42 9	N	38	178 1	50
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1188 2	57 9	N	52		102
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1891 2	67 9	N	61	125 1	38
01		3100 N	4844	-0-	1744	1744	4435 2	409 9	N	372	180 1	225
02		2900 N	10965	-0-	8065	9809	10266 2	699 9	N	635	616 1	244

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
09		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2249 2	57 9	N	52	170 1	22
10		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2159 2	57 9	N	52	1 8	73
11		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2141 2	77 9	N	70	1 8	142
12		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2209 2	55 9	N	50	2 8	190
01		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2240 2	77 9	N	70	162 1	94
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2115 2	66 9	N	60	2 8	152

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	547 2	56 9	N	51	178 1	57
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	568 2	61 9	N	55		112
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	521 2	58 9	N	53		165
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	559 2	64 9	N	58	178 1	45
01		620 N	547	-0-	-73	-0-	501 2	46 9	N	42		87
02		551 N	527	-0-	-24	-0-	464 2	63 9	N	57		144

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1525 2	72 9	N	65	177 1	25
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1694 2	74 9	N	67		92
11		1680 N	1232	-0-	-448	-0-	1168 2	64 9	N	58		150
12		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1475 2	88 9	N	80	180 1	50
01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1779 2	134 9	N	122		172
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1283 2	70 9	N	64	1 8	235

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
09		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3100 2	168 9	N	153	160 1	-0-
10		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3030 2	153 9	N	139		139
11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2927 2	161 9	N	146	176 1	109
12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4499 2	297 9	N	270	181 1	197
01		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6335 2	312 9	N	284	363 1	114
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	4822 2	230 9	N	209	180 1	142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
HELWEG UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 157681		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954			
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
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1515	2	46	9	N	42		142
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1138	2	50	9	N	45		187
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1088	2	36	9	N	33	177 1	42
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1747	2	53	9	N	48	1 8	89
01	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	989	2	44	9	N	40		129
02	1073 N	261	-0-	-812	-0-	250	2	11	9	N	10		139

JASPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 158071		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101			
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		30
10	372 N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-		30
11	330 N	155	-0-	-175	-0-	155	2			N	-0-		30
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-		30
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20		50
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		50

LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 158681		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		67
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		67
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		67
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-		67
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-		67
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-		67

STRANGE UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422			
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-

CINNABAR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 161717		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750			
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	162	1	908	2	N	33		192
						36	9						
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	167	1	1212	2	N	71	175 1	87
						78	9					1 8	
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	162	1	1133	2	N	57	2 8	142
						63	9						
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	217	1	1239	2	N	51	156 1	36
						56	9					1 8	
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	204	1	1229	2	N	58	4 8	90
						64	9						
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	157	1	1088	2	N	64	2 8	152
						70	9						

GAIL		WELL #:		1		RRCID -> 173255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660	
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69	2	N	-0-		-0-

KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098												
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		194
10		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-		194
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	473	2	24 9	N	22	179 1 37
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		37
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	366	2	36 9	N	33	2 8 68
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	456	2	21 9	N	19	87

TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498												
*11		340 X	40	-0-	-300	-0-	40	2	N	-0-		-0-
*12		620 X	133	-0-	-487	-0-	133	1	N	-0-		-0-
*01		620 X	14	-0-	-606	-0-	14	1	N	-0-		-0-
*02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		-0-

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235												
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186												
09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4217	2	155 9	N	141	200 1 149
10		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2110	2	209 9	N	190	181 1 158
11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2853	2	154 9	N	140	180 1 118
12		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1725	2	77 9	N	70	188
01		279 X	72	-0-	-207	-0-	72	2	N	-0-		188
02		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2	N	-0-		188

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010												
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		260
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		260
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		260
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		260
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		260
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2	N	-0-		260

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990												
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553												
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		50
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		50
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		50
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		50
01		372 N	206	-0-	-166	-0-	206	3	N	-0-		50
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-		50

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383												
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		1
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		1
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		1
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		1
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		1
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
SPRINGER, JOHN W.				WELL #:	1	RRCID ->	285841	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	7486 - 7534
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
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	257 2	6 9	N	5			63
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	357 2	17 9	N	15			78
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	348 2	17 9	N	15			93
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	345 2	26 9	N	24			117
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	358 2	12 9	N	11			128
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	332 2	75 9	N	68	164 1		32

WEICHERT, THEODORE				WELL #:	1	RRCID ->	295812	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8282 - 8394
09		0	106	-0-	106	-0-	1224	106 2	N	-0-			-0-
10		0	40	-0-	40	-0-	1264	40 2	N	-0-			-0-
11		0	57	-0-	57	-0-	1321	57 2	N	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2	-0-	1323	2 2	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1323		N	-0-			-0-
02		1323 X	-0-	-0-	-1323	-0-			N	-0-			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176	WELL #:	1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.	10300 - 14339
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			18	
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			18	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			18	
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			18	
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-			18	
*02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			18	

PETRAS-AMARADO				WELL #:	1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.	10198 - 14457
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	284 2	65 9	N	59	177 1		72
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	338 2	123 9	N	112	1 8		183
11		307 N	307	-0-	-0-	-0-	250 2	57 9	N	52	172 1	1 8	62
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	450 2	109 9	N	99	1 8		160
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	349 2	92 9	N	84	2 8		242
*02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	173 2	67 9	N	61	175 1		128

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.	10704 - 14064
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			113
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			113
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			113
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			113
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66 2	2 9	N	2	2 8		113
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			113

BACA				WELL #:	1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	9869 - 13025
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	185 2	22 9	N	20			183
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	176 2	25 9	N	23	2 8		204
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	172 2	29 9	N	26	180 1	1 8	49
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	182 2	26 9	N	24			73
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	195 2	36 9	N	33	2 8		104
02		203 N	167	-0-	-36	-0-	127 2	40 9	N	36	2 8		138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.12014 - 16524
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2			N	-0-	120
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2			N	-0-	120
11	330 N	252	-0-	-78	-0-	252 2			N	-0-	120
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			N	-0-	120
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 2			N	-0-	120
02	232 N	209	-0-	-23	-0-	209 2			N	-0-	120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9425 - 13800
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	97 2	12 9	N	11		223
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	124 2	28 9	N	25		248
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	86 2	8 9	N	7	178 1	77
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	96 2	11 9	N	10		87
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	148 2	33 9	N	30		117
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	127 2	22 9	N	20		137

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.10368 - 13754
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		43
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		43
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		43
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		43
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		43
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		43

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.11424 - 14915
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		60
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		60
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		60
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		60
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		60
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.11980 - 16260
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		145
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		145
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		145
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		145
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		145
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		145

REAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11531	PERF.11104 - 15156
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		118
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		118
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		118
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		118
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338 2		N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	0 - 18981
M	O	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
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2	N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2	N	-0-			-0-
12	744 N	652	-0-	-92	-0-	652	2	N	-0-			-0-
01	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	2	N	-0-			-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.	13500 - 18780
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.	13128 - 17800
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			97
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			97
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			97
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			97
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			97
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			97

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	12880 - 16880
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2	N	-0-			-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2	N	-0-			-0-
01	403 N	118	-0-	-285	-0-	118	2	N	-0-			-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.	14568 - 17390
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2	N	-0-			-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
11	840 N	467	-0-	-373	-0-	467	2	N	-0-			-0-
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2	N	-0-			-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2	N	1	1	8	-0-
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.	13600 - 15305
09	510 N	205	-0-	-305	-0-	205	2	N	-0-			-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-			-0-
12	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2	N	-0-			-0-
01	527 N	202	-0-	-325	-0-	202	2	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
EMMA BELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161623		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 17785		PERF.12545 - 17785	
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
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	601 1	4134 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	601 1	4493 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
11	4770 X	4533	-0-	-237	-0-	543 1	3990 2	N	-0-		-0-
12	4929 X	4679	-0-	-250	-0-	601 1	4078 2	N	-0-		-0-
01	5084 X	3852	-0-	-1232	-0-	601 1	3250 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
02	4756 X	3201	-0-	-1555	-0-	562 1	2638 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

HERMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 161865		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 15839		PERF.14277 - 15839	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	N	1	1 8	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 162030		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14306 - 17859	
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 2		N	-0-		-0-
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	748 2		N	-0-		-0-
12	837 N	721	-0-	-116	-0-	721 2		N	-0-		-0-
01	868 N	711	-0-	-157	-0-	711 2		N	-0-		-0-
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657 2		N	-0-		-0-

O'MALLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 162865		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14340 - 17950	
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-

GREBE		WELL #: 1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450		PERF.14158 - 18450	
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327		PERF.14407 - 18327	
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	601 1	3767 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	601 1	4483 2	N	-0-		-0-
11	3930 X	3902	-0-	-28	-0-	543 1	3359 2	N	-0-		-0-
12	4061 X	1407	-0-	-2654	-0-	601 1	806 2	N	-0-		-0-
01	4061 X	863	-0-	-3198	-0-	601 1	262 2	N	-0-		-0-
02	3799 X	1196	-0-	-2603	-0-	562 1	634 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400
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
09	1380 X	943	-0-	-437	-0-	917	1	26	2	N	-0-	-0-
10	1023 X	950	-0-	-73	-0-	917	1	33	2	N	-0-	-0-
11	990 X	852	-0-	-138	-0-	828	1	24	2	N	-0-	-0-
12	961 N	958	-0-	-3	-0-	917	1	41	2	N	-0-	-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	917	1	287	2	N	-0-	-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	858	1	26	2	N	-0-	-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295	- 15842
09	1710 N	875	-0-	-835	-0-	875	2			N	-0-	-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-	-0-
11	1680 N	1010	-0-	-670	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-	-0-
01	1085 N	6	-0-	-1079	-0-	6	2			N	-0-	-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430	- 18640
09	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2			N	-0-	-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-	-0-
11	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-	-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	-0-
01	1457 N	1040	-0-	-417	-0-	1040	2			N	-0-	-0-
02	1218 N	919	-0-	-299	-0-	919	2			N	-0-	-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209	- 17550
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-	-0-
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-	-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-	-0-
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			N	-0-	-0-
01	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-	-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403	- 18801
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-	-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	-0-
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253	- 20150
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-	-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
02	174 N	86	-0-	-88	-0-	86	2			N	-0-	-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442	- 19119
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	-0-
10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-	-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-	-0-
12	3100 N	3893	-0-	793	793	3893	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	4835	-0-	1735	2528	4835	2			N	-0-	-0-
02	2900 N	3689	-0-	789	3317	3689	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
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	BALANCE
09		1260 N	849	-0-	-411	-0-	849 2		N	-0-		-0-
10		992 N	849	-0-	-143	-0-	849 2		N	-0-		-0-
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		41
10		620 N	542	-0-	-78	-0-	542 2		N	-0-		41
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		41
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		41
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		41
02		580 N	381	-0-	-199	-0-	381 2		N	-0-		41

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
09		420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
11		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2		N	-0-		-0-
12		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-		-0-
01		527 N	131	-0-	-396	-0-	131 2		N	-0-		-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
09		300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2		N	-0-		-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
11		420 N	352	-0-	-68	-0-	352 2		N	-0-		-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
*02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2		N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215	
09		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5593 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2952 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1963 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		3875 X	2750	-0-	-1125	-0-	2750 2		N	-0-		-0-
01		3875 X	2878	-0-	-997	-0-	2878 2		N	-0-		-0-
02		3625 X	2472	-0-	-1153	-0-	2471 2	1 9	N	1	1 8	-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170	
09		1020 N	729	-0-	-291	-0-	729 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		N	-0-		-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		-0-
12		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		-0-
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
EMMA BELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300		
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
09	4440 X	4149	-0-	-291	-0-	601 1	3547 2	N	1 8	-0-
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	1 9	4684 2	N	1 8	-0-
11	4410 X	4408	-0-	-2	-0-	601 1	3865 2	N	-0-	-0-
12	4557 X	3908	-0-	-649	-0-	1 9	3306 2	N	1 8	-0-
01	4712 X	3298	-0-	-1414	-0-	601 1	2697 2	N	-0-	-0-
02	4408 X	974	-0-	-3434	-0-	562 1	412 2	N	-0-	-0-

ELLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
10	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		N	-0-	-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	71 2		N	-0-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842		
09	210 N	123	-0-	-87	-0-	123 2		N	-0-	-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-	-0-
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138 2		N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 234447		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222 2		N	-0-	-0-
12	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2652 2	1 9	N	1 8	-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385 2	1 9	N	1 8	-0-
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	-0-

SCHULTE		WELL #: 2RE		RRCID -> 258225		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345		
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-	-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280005		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2	60
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	3	63
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789	
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
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	546 2	29 9	N	26	179 1	1 8	59
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	145 2	56 9	N	51	3 8		107
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	136 2	41 9	N	37	3 8		141
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	277 2	62 9	N	56	2 8		195
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	472 2	98 9	N	89	171 1	8 8	105
*02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	774 2	79 9	N	72	4 8		173

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2		N	-0-		-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		91
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		94
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEEEXUS OIL LLC GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11333	- 11519
09		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	41 1	1075 2	N	27		63
							30 9					
10		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	42 1	1050 2	N	39	66 1	36
							43 9					
11		1200 N	1061	-0-	-139	-0-	42 1	989 2	N	27		63
							30 9					
12		1178 N	1028	-0-	-150	-0-	42 1	953 2	N	30		93
							33 9					
01		1147 N	1017	-0-	-130	-0-	40 1	940 2	N	34	88 1	39
							37 9					
02		1015 N	975	-0-	-40	-0-	38 1	905 2	N	29		68
							32 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903														
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
09	810 N	5	-0-	-805	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8	166
10	527 N	429	-0-	-98	-0-	13	1	286	2	N	118	2	8	282
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	130	9	40	1	N	74	140	1	213
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	81	9	18	1	N	16			229
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	9	20	1	N	61	143	1	145
02	928 N	813	-0-	-115	-0-	67	9	33	1	N	62	1	8	206
						68	9							
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308														
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			148
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			148
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-			148
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-			148
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	4			152
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	9	7	1	N	-0-			152
						7	1							
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	215	162	1	111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	391	389	1	111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	336	315	1	132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	278	185	1	225
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	195	349	1	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	227	195	1	102
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370														
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-			26
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			26
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			26
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350												
RAMSEY-LYONS		WELL #: 1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	25			65
						28	9							
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	8	1	143	2	N	45	88	1	22
						50	9							
11	270 N	119	-0-	-151	-0-	4	1	81	2	N	31			53
						34	9							
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	N	14			67
						15	9							
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	13	52	1	28
						14	9							
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	10			38
						11	9							

WATT-COLVIN		WELL #: 1		RRCID -> 173743		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			69
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-			69
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			69
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			69
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-			69
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			69

SCHOENEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197819		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578		
09	0 W	398	-0-	398	13232	15	1	383	2	Y	-0-			63
10	0 W	422	-0-	422	13654	17	1	405	2	Y	-0-			63
11	0 W	225	-0-	225	13879	10	1	215	2	Y	-0-			63
12	0 W	194	-0-	194	14073	9	1	185	2	Y	-0-			63
01	0 W	-0-	-0-	-0-	14073					Y	-0-			63
02	0 W	-0-	-0-	-0-	14073					Y	-0-			63

ETZEL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094					
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			110
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			110
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			110
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			110
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-			110

PECAN CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286		
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-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654					
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			102
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-			102
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	6	1	114	2	N	-0-			102
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			102
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			102
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	3	1	66	2	N	-0-			102

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10854		
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
09	0 W	4	-0-	4	7840	4	2			N	-0-			163
10	0 W	18	-0-	18	7858	15	2	3	9	N	3			166
11	0 W	24	-0-	24	7882	24	2			N	-0-			166
12	0 W	22	-0-	22	7904	9	1	13	2	N	-0-			166
01	0 W	72	-0-	72	7976	3	1	69	2	N	-0-			166
02	0 W	3092	-0-	3092	11068	79	1	2714	2	N	272	318	1	120
						299	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
MARLA J.		WELL #:		1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

LEITKO, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	085810	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	11081	PERF. 8339	- 11081		
09	570 N	165	-0-	-405	-0-	165	2			N	-0-	2	5	118
10	589 N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-			118
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	245	2	12	9	N	11			129
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	243	2	20	9	N	18			147
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1			148
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1			149

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	086219	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	9351	PERF. 8397	- 12250		
09	2670 X	2435	-0-	-235	-0-	2405	2	30	9	N	27			117
10	2883 X	2405	-0-	-478	-0-	2374	2	31	9	N	28	1	8	144
11	2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2350	2	24	9	N	22			166
12	2883 X	2429	-0-	-454	-0-	2395	2	34	9	N	31	176	1	21
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2467	2	44	9	N	40			61
02	2349 X	2071	-0-	-278	-0-	2035	2	36	9	N	33			94

GERDES, GARWOOD		WELL #:		G 1	RRCID ->	089602	COMPL. DATE	07/05/1980	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8301	- 8587		
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2044	2	33	9	N	30	1	8	97
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1722	2	85	9	N	77			174
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	1342	2	853	9	N	775	735	1	211
12	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	1206	2	1170	9	N	1064	1079	1	193
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	923	2	1276	9	N	1160	1133	1	220
02	2117 N	1074	-0-	-1043	-0-	605	2	469	9	N	426	551	1	95

NEVA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090126	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10255	- 14772		
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	460	2	42	9	N	38			148
10	465 N	36	-0-	-429	-0-	8	2	28	9	N	25			173
11	510 N	286	-0-	-224	-0-	196	2	90	9	N	82	142	1	113
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-			113
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			113
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	174	2			N	-0-			113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.10955	- 11134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996										TOTAL DEPTH	12465	PERF. 8866	- 12465				
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	312	2	6	9	N	5						192
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	312	2	9	9	N	8	1	8				199
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	324	2	4	9	N	4						203
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	439	2	8	9	N	7						210
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11						221
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5						226

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037	- 9266				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.10964	- 15435				
09	4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	1925	2	113	9	N	103						255
10	4805 X	4793	-0-	-12	-0-	4785	2	8	9	N	7	182	1				80
11	4650 X	2756	-0-	-1894	-0-	2754	2	2	9	N	2						82
12	4526 X	2283	-0-	-2243	-0-	2276	2	7	9	N	6						88
01	4805 X	1803	-0-	-3002	-0-	1800	2	3	9	N	3						91
02	4495 X	1243	-0-	-3252	-0-	1241	2	2	9	N	2						93

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057	- 9345				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319	- 9478				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019										TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9660	- 9828				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
STRANGER, T. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	103617	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	8943	PERF.	8225 - 11096	
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
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	270	1	3986	2	N	41	172 1	42
						45	9						
10	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	279	1	4028	2	N	33		75
						36	9						
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	270	1	3761	2	N	53		128
						58	9						
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	279	1	3717	2	N	56		184
						62	9						
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	270	1	3553	2	N	42	176 1	50
						46	9						
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	261	1	3200	2	N	41		91
						45	9						

JANETTE		WELL #:		1	RRCID ->	105504	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8956 - 9147	
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1520	2	23	9	N	21		72
10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1465	2	18	9	N	16	2 8	86
11	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	1283	2	24	9	N	22		108
12	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1397	2	31	9	N	28		136
01	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1166	2	17	9	N	15		151
02	1276 N	1238	-0-	-38	-0-	1210	2	28	9	N	25		176

SUSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	107115	COMPL. DATE	01/29/1994	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	8880 - 12490	
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-		87
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	223	2	7	9	N	6	4 8	89
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		89
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1 2	83
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-	39 1	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 5	42

KIEL		WELL #:		1	RRCID ->	107118	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11106 - 13075	
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17		83
10	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	992	2	19	9	N	17		100
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1004	2	28	9	N	25		125
12	1023 N	994	-0-	-29	-0-	965	2	29	9	N	26		151
01	1023 N	929	-0-	-94	-0-	899	2	30	9	N	27		178
02	986 N	896	-0-	-90	-0-	872	2	24	9	N	22		200

TWO FINGERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107539	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8799 - 10767	
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1953	2	28	9	N	25	180 1	42
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1903	2	23	9	N	21	2 8	61
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1764	2	31	9	N	28	3 8	86
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1577	2	23	9	N	21	1 8	106
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1797	2	25	9	N	23		129
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	N	19	1 8	147

LOU-ANN		WELL #:		1	RRCID ->	108671	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8679 - 8916	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09		1410 N	1319	-0-	-91	-0-	1306 2	13 9	N	12		163
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1337 2	13 9	N	12		175
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1362 2	17 9	N	15		190
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1393 2	20 9	N	18	167 1	41
01		1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1153 2	22 9	N	20		61
02		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1660 2	23 9	N	21	1 8	81

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485												
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	830 2	7 9	N	6	182 1	25
10		868 N	295	-0-	-573	-0-	292 2	3 9	N	3		28
11		870 N	711	-0-	-159	-0-	683 2	28 9	N	25		53
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		53
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	849 2	3 9	N	3		56
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	781 2	9 9	N	8		64

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825												
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	407 2	3 9	N	3	2 8	1
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1	1 8	1
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	3	1 5	3 8
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805												
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-

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846												
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4038 2	81 9	N	74		161
10		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4260 2	85 9	N	77	2 8	236
11		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3576 2	84 9	N	76	192 1	119
12		2449 X	1945	-0-	-504	-0-	1927 2	18 9	N	16		135
01		2449 X	1545	-0-	-904	-0-	1539 2	6 9	N	5		140
02		2291 X	1344	-0-	-947	-0-	1340 2	4 9	N	4		144

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		94
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		94
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-		94
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		94
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		94
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2		N	-0-		94

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 5		24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	450	1	32	2	N	-0-			37
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	390	1	18	2	N	-0-			37
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	450	1	22	2	N	-0-			37
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	465	1	7	2	N	-0-			37
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-			37
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	435	1	5	2	N	-0-			37

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			129
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	125	2	29	9	N	-0-			155
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			155
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			155
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-			155
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	34	2			N	-0-			155

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
09	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1050	2	55	9	N	50			86
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	851	2	69	9	N	63			149
11	1410 N	1119	-0-	-291	-0-	1036	2	83	9	N	75	185 1		39
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1064	2	114	9	N	104			143
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1185	2	109	9	N	99	191 1		51
02	1073 N	963	-0-	-110	-0-	886	2	77	9	N	70			121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	187	2	32	9	N	29			169
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	21			190
11		150 N	74	-0-	-76	-0-	60	2	14	9	N	13			203
12		186 N	82	-0-	-104	-0-	70	2	12	9	N	11			214
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	N	15			229
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	98	2	22	9	N	20			249

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336															
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	800	2	34	9	N	31			112
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	878	2	36	9	N	33			145
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	801	2	30	9	N	27			172
12		868 N	798	-0-	-70	-0-	762	2	36	9	N	33			205
01		899 N	787	-0-	-112	-0-	767	2	20	9	N	18	181	1	42
02		812 N	133	-0-	-679	-0-	133	2			N	-0-			42

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425															
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	4			38
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1048	2	41	9	N	37			75
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1702	2	36	9	N	33			108
12		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1772	2	29	9	N	26			134
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32	9	N	29			163
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1635	2	28	9	N	25	180	1	8

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398															
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2270	2	413	9	N	375	186	1	237
10		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2426	2	417	9	N	379	385	1	230
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2292	2	414	9	N	376	380	1	226
12		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2148	2	392	9	N	356	371	1	211
01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1991	2	307	9	N	279	384	1	106
02		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1423	2	298	9	N	271	189	1	188

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718		COMPL. DATE 12/28/1994		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8546 - 11183			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	982	2	32	9	N	29	122
10		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1176	2	15	9	N	14	136
11		1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1000	2	17	9	N	15	151
12		1054 N	829	-0-	-225	-0-	819	2	10	9	N	9	160
01		1178 N	554	-0-	-624	-0-	545	2	9	9	N	8	168
02		986 N	85	-0-	-901	-0-	81	2	4	9	N	4	172

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143965		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 13768		PERF. 8900 - 13768			
09		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2580	2	187	9	N	170	138
10		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2183	2	107	9	N	97	42
11		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1735	2	107	9	N	97	139
12		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2834	2	76	9	N	69	16
01		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2774	2	197	9	N	179	195
02		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1878	2	153	9	N	139	143

GUPTON-SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144380		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 10403 - 14802			
09		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4035	2	448	9	N	407	152
10		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5423	2	398	9	N	362	155
11		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6291	2	457	9	N	415	211
12		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	6841	2	546	9	N	496	152
01		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	6703	2	516	9	N	469	258
02		7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6608	2	520	9	N	473	186

MOORE, H. H. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144416		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 14380		PERF. 10942 - 11430			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		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-

DEWITT-LEHMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 9366 - 13431			
09		718 N	718	-0-	-0-	-0-	640	2	78	9	N	71	126
10		832 N	832	-0-	-0-	-0-	725	2	107	9	N	97	34
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	855	2	99	9	N	90	123
12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	884	2	97	9	N	88	210
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	863	2	66	9	N	60	91
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	822	2	117	9	N	106	196

LEHMANN-VON MINDEN		WELL #: 1		RRCID -> 144582		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14702		PERF. 9100 - 14702			
09		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4568	2	316	9	N	287	169
10		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1512	2	106	9	N	96	87
11		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2036	2	156	9	N	142	50
12		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	50
01		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4230	2	319	9	N	290	162
02		6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6187	2	438	9	N	398	202

KEYSER-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144820		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 15875		PERF. 11990 - 15875			
09		1965 N	1739	-0-	-226	-0-	1717	2	22	9	N	20	68
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1895	2	26	9	N	24	92
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	N	8	100
12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1877	2	36	9	N	33	133
01		1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1818	2	17	9	N	15	148
02		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1756	2	24	9	N	22	170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992										TOTAL DEPTH 13040	PERF.10476 - 13040				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011										TOTAL DEPTH 8610	PERF. 8610 - 9213				
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	483	2	9 9	N	8					125
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8 9	N	7					132
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9 9	N	8					140
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11 9	N	10					150
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13 9	N	12					162
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11 9	N	10					172

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH 15137	PERF.10697 - 15124				
09	1950 N	1424	-0-	-526	-0-	1390	2	34 9	N	31	183	1			39
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1907	2	51 9	N	46					85
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1942	2	67 9	N	61					146
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1794	2	66 9	N	60					206
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2003	2	164 9	N	149	186	1			169
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1924	2	76 9	N	69	182	1			56

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002										TOTAL DEPTH 10762	PERF.10485 - 14572				
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-					133
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					133
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					133
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1					134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1 9	N	1					135

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993										TOTAL DEPTH 14123	PERF.10700 - 14123				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					109
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					109

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993										TOTAL DEPTH 15660	PERF.11586 - 15653				
09	780 N	430	-0-	-350	-0-	422	2	8 9	N	7					183
10	837 N	241	-0-	-596	-0-	241	2		N	-0-					183
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15 9	N	14					197
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	2	18 9	N	16	181	1	1 8		31
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9 9	N	8					39
02	1131 N	1080	-0-	-51	-0-	1067	2	13 9	N	12	1 8				50

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993										TOTAL DEPTH 14925	PERF.10083 - 14925				
09	5760 X	5510	-0-	-250	-0-	5295	2	215 9	N	195	195	1			106
10	5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	4670	2	183 9	N	166	192	1			80
11	5760 X	5700	-0-	-60	-0-	5470	2	230 9	N	209	182	1	1 8		106
12	5952 X	5407	-0-	-545	-0-	5236	2	171 9	N	155	170	1			91
01	5704 X	5442	-0-	-262	-0-	5273	2	169 9	N	154					245
02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5343	2	207 9	N	188	194	1			239

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		3570 X	3304	-0-	-266	-0-	3175 2	129 9	N	117	157 1	91
10		3627 X	3532	-0-	-95	-0-	3386 2	146 9	N	133	181 1	43
11		3510 X	3426	-0-	-84	-0-	3281 2	145 9	N	132		175
12		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3627 2	168 9	N	153	183 1	145
01		3534 X	1831	-0-	-1703	-0-	1802 2	29 9	N	26		171
02		3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-			N	1		172

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384												
09		390 N	344	-0-	-46	-0-	314 2	30 9	N	27	183 1	-0-
10		434 N	318	-0-	-116	-0-	295 2	23 9	N	21		21
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	386 2	39 9	N	35		56
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	465 2	37 9	N	34		90
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	395 2	28 9	N	25		115
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	449 2	46 9	N	42		157

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882												
09		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1575 2	59 9	N	54	2 8	93
10		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1460 2	62 9	N	56	1 8	148
11		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1534 2	76 9	N	69	1 8	216
12		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1156 2	30 9	N	27	195 1	48
01		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1277 2	64 9	N	58		106
02		1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1411 2	72 9	N	65	1 8	170

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715												
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	4	128 1	48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		60
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		225
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		226

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060												
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1157 2	7 9	N	6	180 1	48
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1176 2	26 9	N	24		72
11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1284 2	31 9	N	28		100
12		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1157 2	23 9	N	21		121
01		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	997 2	25 9	N	23		144
02		1276 N	605	-0-	-671	-0-	586 2	19 9	N	17		161

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422												
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		36
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	36 1	5 2	N	-0-		36
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
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
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2101	2	425	9	N	386	352	1	1 8	171
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	583	2	218	9	N	198	180	1		189
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1121	2	387	9	N	352	358	1		183
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	624	2	231	9	N	210	178	1	1 8	214
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1272	2	485	9	N	441	369	1	1 8	285
02	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1148	2	416	9	N	378	521	1	1 8	141

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	450	1	258	2	N	38				130
						42	9								
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	405	1	485	2	N	63	1	8		192
						69	9								
11	1080 N	886	-0-	-194	-0-	450	1	382	2	N	49	188	1		53
						54	9								
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	465	1	293	2	N	42				95
						46	9								
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	450	1	479	2	N	44				139
						48	9								
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	435	1	585	2	N	61	1	8		199
						67	9								

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455															
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2384	2	142	9	N	129	181	1	1 8	79
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2415	2	198	9	N	180	183	1		76
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3726	2	230	9	N	209	178	1		107
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3849	2	238	9	N	216	186	1		137
01	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1453	2	121	9	N	110	177	1		70
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023															

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027															
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	304	2	4	9	N	4				152
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1190	2	46	9	N	42	1	8		193
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	637	2	29	9	N	26	172	1		47
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5				52
01	837 N	432	-0-	-405	-0-	431	2	1	9	N	1				53
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1140	2	86	9	N	78				131

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
09	30 X	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8		109
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8		109
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8		109
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				109
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				109
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	8		109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRAUSE-O.L. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148014	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	15217	PERF.	11650	-	15217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

MILLER-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148096	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	15258	PERF.	10933	-	15258
09	4110 X	3680	-0-	-430	-0-	3663	2	17	9	N	15				220
10	4247 X	3303	-0-	-944	-0-	3224	2	79	9	N	72	188	1		104
11	4110 X	3647	-0-	-463	-0-	3583	2	64	9	N	58				162
12	4247 X	3720	-0-	-527	-0-	3569	2	151	9	N	137				299
01	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	3675	2	81	9	N	74	180	1		193
02	3567 X	3431	-0-	-136	-0-	3357	2	74	9	N	67				260

DUNLAP-BRYAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148172	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	15101	PERF.	11626	-	15101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

A.L.				WELL #:	1 H	RRCID ->	148174	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	14707	PERF.	11030	-	14707
09	750 N	709	-0-	-41	-0-	699	2	10	9	N	9				166
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	983	2	11	9	N	10	1	8		175
11	570 N	482	-0-	-88	-0-	479	2	3	9	N	3				178
12	744 N	511	-0-	-233	-0-	501	2	10	9	N	9				187
01	775 N	162	-0-	-613	-0-	162	2			N	-0-				187
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1013	2	22	9	N	20				207

SCHMIDT-WEISS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148422	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	14389	PERF.	10450	-	14389
09	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1149	2	86	9	N	78	184	1		69
10	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1084	2	84	9	N	76				145
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1046	2	99	9	N	90	179	1		56
12	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1024	2	88	9	N	80				136
01	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	982	2	85	9	N	77				213
02	1102 N	1002	-0-	-100	-0-	895	2	107	9	N	97	184	1		126

OLDENBURG B				WELL #:	2	RRCID ->	148592	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	15687	PERF.	11231	-	15687
09	870 N	448	-0-	-422	-0-	448	2			N	-0-				138
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				138
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				138
12	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-				138
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-				138
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3903 X	2370	-0-	-1533	-0-	450	1	1737	2	N	166	185	1	186
						183	9							
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	465	1	2398	2	N	248	387	1	46
						273	9						1 8	
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	450	1	2975	2	N	288	195	1	138
						317	9						1 8	
12	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	443	1	1341	2	N	188	195	1	129
						207	9						2 8	
01	1178 X	667	-0-	-511	-0-	38	1	625	2	N	4			133
						4	9							
02	1102 X	365	-0-	-737	-0-	363	2	2	9	N	2			135
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			196
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	N	1	1	8	196
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8	196
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			196
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			196
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	N	1			197
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
09	3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2581	2	9	9	N	8			33
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4059	2	14	9	N	13			46
11	3960 X	3123	-0-	-837	-0-	3113	2	10	9	N	9			55
12	4092 X	3056	-0-	-1036	-0-	3038	2	18	9	N	16			71
01	4092 X	3297	-0-	-795	-0-	3286	2	11	9	N	10			81
02	3799 X	3395	-0-	-404	-0-	3387	2	8	9	N	7			88
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
09	2700 X	1516	-0-	-1184	-0-	1516	2			N	-0-			52
10	2790 X	660	-0-	-2130	-0-	646	2	14	9	N	13			65
11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3396	2	551	9	N	501	361	1	205
12	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3510	2	277	9	N	252	353	1	102
01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2894	2	237	9	N	215	183	1	132
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2757	2	208	9	N	189	178	1	142
													1 8	
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3471	2	29	9	N	26			82
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3091	2	45	9	N	41	1	8	122
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-			122
12	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2693	2	18	9	N	16			138
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2698	2	19	9	N	17			155
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2640	2	4	9	N	4			159
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		989 N	989	-0-	-0-	933 2	56 9	N	51	191 1		69
10		930 N	621	-0-	-309	564 2	57 9	N	52	1 8		120
11		753 N	753	-0-	-0-	691 2	62 9	N	56	2 8		174
12		1023 N	783	-0-	-240	727 2	56 9	N	51	1 8		224
01		659 N	659	-0-	-0-	604 2	55 9	N	50	195 1		79
02		756 N	756	-0-	-0-	703 2	53 9	N	48	2 8		125

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163		
09		1140 N	735	-0-	-405	624 2	111 9	N	101	180 1	2 8	92
10		2717 N	2717	-0-	-0-	2447 2	270 9	N	245	278 1	5 8	54
11		3000 N	3078	-0-	78	2759 2	319 9	N	290	180 1	3 8	161
12		3100 N	3327	-0-	227	2961 2	366 9	N	333	356 1	14 8	124
01		2701 N	2396	-0-	-305	2102 2	294 9	N	267	186 1	9 8	196
02		2161 X	2161	-0-	-0-	1948 2	213 9	N	194	181 1	5 8	204

TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11710 - 15341		
09		30 N	20	-0-	-10	20 2		N	-0-			88
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	13	93 1		8
11		510 N	-0-	-0-	-510			N	-0-			8
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602		PERF.11205 - 16602		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810		PERF.12204 - 15810		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735		
09		1110 N	1110	-0-	-0-	1068 2	42 9	N	38	1 8		153
10		775 N	714	-0-	-61	651 2	63 9	N	57	1 8		209
11		1503 N	1503	-0-	-0-	1501 2	2 9	N	2	1 8		210
12		775 N	392	-0-	-383	391 2	1 9	N	1	172 1		39
01		1182 N	1182	-0-	-0-	1160 2	22 9	N	20			59
02		725 N	451	-0-	-274	450 2	1 9	N	1			60

WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116 - 13789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1290 X	222	-0-	-1068	-0-	222 2			N	-0-	143
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1462 2	33 9		N	30	173
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	909 2	28 9		N	25	198
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1923 2	55 9		N	50	70
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1697 2	72 9		N	65	135
02	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1355 2	62 9		N	56	189

HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495 - 15605
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-

STELLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149534	COMPL. DATE	01/19/1980	TOTAL DEPTH	8424	PERF. 8342 - 8411
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

LUCKY		WELL #:		1	RRCID ->	149585	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11062 - 13020
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	131 2	44 9		N	40	77
10	424 X	424	-0-	-0-	-0-	267 2	157 9		N	143	218
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	219 2	132 9		N	120	153
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	138 2	113 9		N	103	254
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	13 2	86 9		N	78	138
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	28 2	73 9		N	66	203

SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866 - 16088
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610 2			N	-0-	-0-
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2			N	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-	-0-
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2			N	-0-	-0-
02	609 N	576	-0-	-33	-0-	576 2			N	-0-	-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149733	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	15781	PERF.10766 - 15781
09	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5943 2	136 9		N	124	229
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5411 2	68 9		N	62	99
11	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5064 2	119 9		N	108	207
12	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5115 2	121 9		N	110	136
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	4962 2	124 9		N	113	53
02	4640 X	4568	-0-	-72	-0-	4449 2	119 9		N	108	161

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
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
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	540	1	2768	2	N	46			113
						51	9							
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	558	1	3244	2	N	33			146
						36	9							
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	540	1	3582	2	N	83	195	1	34
						91	9							
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	558	1	3346	2	N	61			95
						67	9							
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	516	1	3690	2	N	62			157
						68	9							
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	522	1	2283	2	N	46	3	8	200
						51	9							

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			134
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			135
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			135
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			135

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1216	2	15	9	N	14	1	8	193
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1962	2	22	9	N	20	2	8	211
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1546	2	8	9	N	7	180	1	36
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1348	2	18	9	N	16	1	8	51
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	527	2	12	9	N	11			62
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	N	16			78

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
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-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606														
09	2490 X	1916	-0-	-574	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
10	2418 X	1435	-0-	-983	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
11	2160 X	2021	-0-	-139	-0-	2021	2			N	-0-			-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
02	1943 N	1909	-0-	-34	-0-	1909	2			N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253		
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	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7564	2	86	9	N	78	113
10	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1952	2	18	9	N	16	128
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2050	2	43	9	N	39	167
12	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1906	2	7	9	N	6	173
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2557	2	36	9	N	33	27
02	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6121	2	66	9	N	60	86

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885		PERF.11538 - 15885		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-
12	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005		PERF.12520 - 14380		
09	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2987	2	12	9	N	11	35
10	3100 N	3111	-0-	11	11	3091	2	20	9	N	18	53
11	2992 N	2981	-0-	-11	-0-	2957	2	24	9	N	22	75
12	3100 N	3387	-0-	287	287	3358	2	29	9	N	26	101
01	3100 N	2882	-0-	-218	69	2853	2	29	9	N	26	127
02	2842 N	2552	-0-	-290	-0-	2529	2	23	9	N	21	148

GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 14431		PERF.11327 - 15060		
09	3090 X	2602	-0-	-488	-0-	2594	2	8	9	N	7	158
10	3100 X	2655	-0-	-445	-0-	2649	2	6	9	N	5	163
11	2760 X	2436	-0-	-324	-0-	2425	2	11	9	N	10	173
12	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2514	2	10	9	N	9	182
01	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	2449	2	12	9	N	11	17
02	2523 X	2187	-0-	-336	-0-	2176	2	11	9	N	10	26

ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 15836		PERF.11690 - 15836		
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	103
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	15
11	540 N	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-	15
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	15
01	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-	15
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	15

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 14480		PERF.10420 - 14480		
09	7320 X	6060	-0-	-1260	-0-	5944	2	116	9	N	105	139
10	7564 X	6327	-0-	-1237	-0-	6198	2	129	9	N	117	76
11	7170 X	5829	-0-	-1341	-0-	5691	2	138	9	N	125	201
12	7409 X	3918	-0-	-3491	-0-	3795	2	123	9	N	112	132
01	6324 X	1873	-0-	-4451	-0-	1798	2	75	9	N	68	18
02	5916 X	-0-	-0-	-5916	-0-					N	-0-	18

BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326		
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-	64
10	868 N	773	-0-	-95	-0-	769	2	4	9	N	4	68
11	630 N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-	68
12	868 N	654	-0-	-214	-0-	654	2			N	-0-	68
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	649	2	1	9	N	1	69
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1	69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11016 - 13062						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		
09	3000	N	4352	-0-	1352	1352	4131	2	221	9	N	201	187	1	1 8	96
10	3100	N	6362	-0-	3262	4614	6092	2	270	9	N	245	191	1	4 8	146
11	3000	N	5174	-0-	2174	6788	4997	2	177	9	N	161	190	1	3 8	114
12	11160	X	4372	-0-	-6788	-0-	4240	2	132	9	N	120	171	1	3 8	60
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4977	2	223	9	N	203	192	1		71
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5155	2	173	9	N	157	3	8		225

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945		PERF.12615 - 15945						
09	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	2183	2	9	9	N	8				111
10	2263	X	1704	-0-	-559	-0-	1702	2	2	9	N	2				113
11	2400	X	1828	-0-	-572	-0-	1821	2	7	9	N	6				119
12	2480	X	1370	-0-	-1110	-0-	1364	2	6	9	N	5				124
01	2480	X	993	-0-	-1487	-0-	987	2	6	9	N	5				129
02	2117	X	963	-0-	-1154	-0-	959	2	4	9	N	4	1	8		132

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340						
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1				167
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	4	8		167
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				167
12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167

FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.M.P.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215		PERF.11067 - 15215						
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	257	2	6	9	N	5				44
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	254	2	8	9	N	7				51
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	9	N	10				61
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	359	2	12	9	N	11				72
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	2	11	9	N	10				82
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12				94

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484						
09	660	N	533	-0-	-127	-0-	471	2	62	9	N	56				223
10	713	N	539	-0-	-174	-0-	486	2	53	9	N	48	193	1		78
11	660	N	9	-0-	-651	-0-	9	2			N	-0-				78
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	422	2	17	9	N	15				93
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	738	2	114	9	N	104				197
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	542	2	88	9	N	80	190	1	2 8	85

STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680						
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1697	2	40	9	N	36				144
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	2	19	9	N	17				161
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20				181
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1545	2	24	9	N	22				203
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1584	2	42	9	N	38	192	1		49
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1597	2	32	9	N	29				78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514						
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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73

KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700						
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-					33
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1016	2	32	9	N	29				62
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	882	2	1	9	N	1				63
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				63
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				63
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	704	2			N	-0-				63

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216						
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	180	2	25	9	N	23				55
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	223	2	23	9	N	21				76
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	161	2	25	9	N	23	1	8		98
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	175	2	31	9	N	28				126
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	185	2	25	9	N	23				149
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	107	2	32	9	N	29	1	8		177

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197		PERF.11815 - 15197						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262		PERF.12960 - 16262						
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-				-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-				-0-
11	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-				-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-				-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-				-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-

TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

KENNARD		WELL #: 1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12516 - 14815						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820
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	BALANCE
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	-0-

ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776
09	3000 N	1782	-0-	-1218	-0-	281	1782	2	N	-0-	-0-
10	2345 N	2064	-0-	-281	-0-	2064	2		N	-0-	-0-
11	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2		N	-0-	-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-	-0-
01	2077 N	1133	-0-	-944	-0-	1133	2		N	-0-	-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	2	1 9	N	1	1 8 -0-

BINFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	16532	PERF.12400 - 16532
09	840 N	13	-0-	-827	-0-	13	2		N	-0-	138
10	868 N	113	-0-	-755	-0-	110	2	3 9	N	3	141
11	360 N	34	-0-	-326	-0-	33	2	1 9	N	1	142
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	142
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	70	2	2 9	N	2	144
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	2	2	2 9	N	2	146

DILLINGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152688	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	17793	PERF.12307 - 17793
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10 9	N	9	75
10	744 N	237	-0-	-507	-0-	220	2	17 9	N	15	89
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-	89
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-	89
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2 9	N	2	91
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3 9	N	3	94

EUREKA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11560 - 14600
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	844	2	92 9	N	84	163
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	872	2	135 9	N	123	106
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	732	2	77 9	N	70	175
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	610	2	50 9	N	45	44
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	881	2	48 9	N	44	88
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	869	2	69 9	N	63	151

JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152725	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11490 - 15557
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2491	2	57 9	N	52	216
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2324	2	62 9	N	56	81
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2152	2	84 9	N	76	157
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2154	2	53 9	N	48	44
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2079	2	66 9	N	60	103
02	1595 N	1409	-0-	-186	-0-	1350	2	59 9	N	54	156

WOLFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152743	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11640 - 15605
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	70
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1 9	N	1	70
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	70
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	70
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-	70
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
WAGNER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152744	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	16280	PERF.11753	- 16280	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			50
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2		N	-0-			50
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			50
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-			50
02	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2		N	-0-			50

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152768	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12512	- 16470	
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4019	2	41 9	N	37			135
10	4061 X	3886	-0-	-175	-0-	3851	2	35 9	N	32			167
11	3930 X	3361	-0-	-569	-0-	3343	2	18 9	N	16			183
12	4061 X	3652	-0-	-409	-0-	3632	2	20 9	N	18	180 1		21
01	4061 X	3489	-0-	-572	-0-	3463	2	26 9	N	24			45
02	3799 X	3134	-0-	-665	-0-	3112	2	22 9	N	20			65

EMERALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152964	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	15175	PERF.10665	- 15175	
09	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5643	2	183 9	N	166			208
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				N	-0-	175 1	1 5	32
11	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5798	2	158 9	N	144			176
12	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8079	2	223 9	N	203	186 1		193
01	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6828	2	175 9	N	159	192 1		160
02	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5318	2	121 9	N	110			270

MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.12440	- 15997	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-			30
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	2	1 2		N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			30

MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.12121	- 15620	
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	341	1	815 2	N	-0-			-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	165	1	807 2	N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	308	1	752 2	N	-0-			-0-

ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.13829	- 16706	
09	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10	527 N	334	-0-	-193	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-

STANLEY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153357	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15679	PERF.12950	- 15679	
09	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		N	-0-			-0-
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
02	2726 X	2016	-0-	-710	-0-	2016	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541												
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	
09		2430 X	1100	-0-	-1330	-0-	1100 2				N	-0-
10		2511 X	9	-0-	-2502	-0-	9 2				N	-0-
11		1290 X	992	-0-	-298	-0-	992 2				N	-0-
12		1333 X	12	-0-	-1321	-0-	12 2				N	-0-
01		1333 X	14	-0-	-1319	-0-	14 2				N	-0-
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534 2	1 9			N	-0-

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432												
09		870 N	532	-0-	-338	-0-	529 2	3 9			N	184
10		1116 N	796	-0-	-320	-0-	785 2	11 9			N	194
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1068 2	4 9			N	198
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	933 2	8 9			N	20
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1186 2	14 9			N	33
02		1044 N	939	-0-	-105	-0-	930 2	9 9			N	41

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200												
09		2310 X	288	-0-	-2022	-0-	288 2				N	25
10		2387 X	918	-0-	-1469	-0-	917 2	1 9			N	25
11		2310 X	21	-0-	-2289	-0-	21 2				N	25
12		1178 X	81	-0-	-1097	-0-	81 2				N	25
01		930 X	445	-0-	-485	-0-	445 2				N	25
02		870 X	147	-0-	-723	-0-	147 2				N	25

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679												
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2				N	-0-
10		682 N	441	-0-	-241	-0-	441 2				N	-0-
11		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2				N	-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2				N	-0-
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2				N	-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2				N	-0-

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100												
09		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5838 2	91 9			N	33
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2899 2	41 9			N	70
11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3921 2	42 9			N	108
12		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3218 2	62 9			N	164
01		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3410 2	56 9			N	25
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3087 2	54 9			N	74

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610												
09		2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1806 2	7 9			N	92
10		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2170 2	13 9			N	104
11		2880 X	2077	-0-	-803	-0-	2076 2	1 9			N	105
12		2976 X	2219	-0-	-757	-0-	2219 2				N	105
01		2976 X	770	-0-	-2206	-0-	769 2	1 9			N	106
*02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3109 2	1 9			N	105

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123												
09		2910 X	2265	-0-	-645	-0-	2265 2				N	-0-
10		2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499 2				N	-0-
11		2730 X	1741	-0-	-989	-0-	1740 2	1 9			N	1
12		2821 X	1803	-0-	-1018	-0-	1802 2	1 9			N	-0-
01		2821 X	2010	-0-	-811	-0-	2010 2				N	-0-
02		2349 X	1901	-0-	-448	-0-	1901 2				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RODES		WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434		PERF.13314 - 15434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-		-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	N	1	9	-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N			-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690		PERF.11938 - 15690	
09	780 X	561	-0-	-219	-0-	559	2	N	2	9	170
10	806 X	657	-0-	-149	-0-	656	2	N	1	9	171
11	780 X	711	-0-	-69	-0-	711	2	N	-0-		171
12	806 X	564	-0-	-242	-0-	558	2	N	6	9	176
01	651 X	547	-0-	-104	-0-	533	2	N	14	9	189
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	708	2	N	22	9	209

BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009		PERF.13235 - 16009	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			N	-0-		-0-

HANNAH		WELL #: 1H		RRCID -> 153973		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 15444		PERF.12365 - 15444	
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	9	9	158
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	7	9	164
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	8	9	171
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	7	9	177
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	9	9	185
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	12	9	196

BERKLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 154078		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 15859		PERF.12036 - 15859	
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-		-0-
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2	N	-0-		-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2	N	-0-		-0-
01	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2	N	-0-		-0-
02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2	N	-0-		-0-

KETTLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154086		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 15749		PERF.12424 - 17430	
09	4860 X	4170	-0-	-690	-0-	480	1	N	3	1	11
						3	9			8	
10	5022 X	4223	-0-	-799	-0-	496	1	N	6		17
						7	9				
11	4860 X	4127	-0-	-733	-0-	480	1	N	8		25
						9	9				
12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	496	1	N	8		33
						9	9				
01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	432	1	N	6		39
						7	9				
02	4031 X	3949	-0-	-82	-0-	464	1	N	6		45
						7	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		JEFF		WELL #:	1H	RRCID -> 154123	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL	DEPTH 14634	PERF.11394	- 14634		
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	EOM BALANCE	
09	1260	N	846	-0-	-414	-0-	831	2	15	9	N	14	169
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	N	1	170
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	867	2	3	9	N	3	173
12	868	N	496	-0-	-372	-0-	476	1	12	2	N	7	-0-
							8	9					
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12	9	N	11	11
02	841	N	26	-0-	-815	-0-	15	1	9	2	N	2	13
							2	9					

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154144	COMPL. DATE 04/03/1995	TOTAL	DEPTH 15540	PERF.11061	- 15540	
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-

BRITTA		WELL #:		2	RRCID -> 154478	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL	DEPTH 11410	PERF.10712	- 14735			
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1672	2	25	9	N	23	176
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2192	2	51	9	N	46	222
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2213	2	55	9	N	50	81
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2176	2	63	9	N	57	138
01	2232	N	1044	-0-	-1188	-0-	1013	2	31	9	N	28	166
02	2204	N	380	-0-	-1824	-0-	372	2	8	9	N	7	173

MARL RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL	DEPTH 16448	PERF.12973	- 16448	
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-

OPAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154498	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL	DEPTH 14645	PERF.10633	- 14645							
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	83	163						
10	3348	X	3140	-0-	-208	-0-	2978	2	162	9	N	147	186	1	1	8	123
11	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	2831	2	121	9	N	110	180	1	53		
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2797	2	121	9	N	110	163				
01	3131	X	2898	-0-	-233	-0-	2774	2	124	9	N	113	193	1	83		
02	2929	X	2530	-0-	-399	-0-	2428	2	102	9	N	93	1	8	175		

SKALITSKY OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154521	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL	DEPTH 16900	PERF.12498	- 16900					
09	1230	N	954	-0-	-276	-0-	909	2	45	9	N	41	1	8	183
10	992	N	707	-0-	-285	-0-	670	2	37	9	N	34	217		
11	1200	N	807	-0-	-393	-0-	767	2	40	9	N	36	192	1	61
12	992	N	684	-0-	-308	-0-	643	2	41	9	N	37	98		
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	473	2	25	9	N	23	121		
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1056	2	66	9	N	60	181		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154536		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 16013		PERF.10904 - 16013			
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	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
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-

BAUER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154582		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12100 - 16990			
09	3000 N	2150	-0-	-850	928	2115	2	35	9	N	32			133
10	2989 N	2061	-0-	-928	-0-	1999	2	62	9	N	56	1	8	188
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1			189
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1700	2	26	9	N	24	162	1	51
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1633	2	32	9	N	29			80
02	1537 N	1518	-0-	-19	-0-	1490	2	28	9	N	25			105

TURKEY CREEK		WELL #:		1H	RRCID -> 154615		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 17845		PERF.12350 - 17845			
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	859	-0-	-381	-0-	859	2			N	-0-			-0-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-

MINERAL SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID -> 154723		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 15598		PERF.10715 - 15598			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			266
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	21	2	1	9	N	1			267
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			267
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			267
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			267
02	203 N	32	-0-	-171	-0-	32	2			N	-0-			267

HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154724		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 15221		PERF.11702 - 15221			
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID -> 154729		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 15882		PERF.11211 - 15882			
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	262	2	2	9	N	2			121
10	465 N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-			121
11	510 N	432	-0-	-78	-0-	425	2	7	9	N	6			127
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	466	2	9	9	N	8			135
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1			136
02	406 N	314	-0-	-92	-0-	310	2	4	9	N	4			140

RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11880 - 16608			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023														

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
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	
09	1710	X	1702	-0-	-8	-0-	1702	2		N	-0-		90	
10	1767	X	1623	-0-	-144	-0-	1623	2		N	-0-		90	
11	1710	X	1249	-0-	-461	-0-	1249	2		N	-0-		90	
12	1767	X	1348	-0-	-419	-0-	1348	2		N	-0-		90	
01	1767	X	1345	-0-	-422	-0-	1345	2		N	-0-		90	
02	1218	N	433	-0-	-785	-0-	432	2	1 9	N	1	1 8	90	

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2 9	N	2		128	
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4 9	N	4		132	
11	1140	N	823	-0-	-317	-0-	822	2	1 9	N	1		133	
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		133	
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1 9	N	1		134	
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1 9	N	1		135	

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4288	2	179 9	N	163	177 1	165	
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4584	2	405 9	N	368	384 1	148	
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	4975	2	436 9	N	396	383 1	161	
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4362	2	442 9	N	402	382 1	181	
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4372	2	695 9	N	632	570 1	243	
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4171	2	505 9	N	459	577 1	125	

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920														
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	16	1	66 2	N	-0-		-0-	
10	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	1		N	-0-		-0-	
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	1	1 2	N	-0-		-0-	
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-		-0-	
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-		-0-	
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-		-0-	

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
09	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2		N	-0-		-0-	
10	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	3113	2		N	-0-		-0-	
11	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	3097	2		N	-0-		-0-	
12	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	3212	2		N	-0-		-0-	
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	255	1	3127 2	N	-0-		-0-	
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	529	1	2999 2	N	-0-		-0-	

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	620	2	3 9	N	3		169	
10	527	N	319	-0-	-208	-0-	276	2	43 9	N	39		208	
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2 9	N	2	178 1	32	
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1121	2	8 9	N	7		39	
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1325	2	21 9	N	19		58	
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18 9	N	16		74	

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		40	
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		40	
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		40	
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		40	
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		40	
02	203	N	33	-0-	-170	-0-	33	2		N	-0-		40	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
BAY	WELL #:	1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3600 X	3599	-0-	-1	-0-	3599 2					-0-
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2					-0-
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2					-0-
12	3720 X	3545	-0-	-175	-0-	3545 2					-0-
01	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	3639 2					-0-
02	3480 X	3052	-0-	-428	-0-	3052 2					-0-

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887 - 17625
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2					-0-
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2					-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2					-0-
01	589 N	360	-0-	-229	-0-	360 2					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2					-0-

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2					-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 2					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2					-0-

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200
09	2880 X	2054	-0-	-826	-0-	540 1	1514 2	N	-0-		-0-
10	2976 X	1990	-0-	-986	-0-	558 1	1432 2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	540 1	2069 2	N	-0-		-0-
12	2883 X	2610	-0-	-273	-0-	558 1	2052 2	N	-0-		-0-
01	2542 X	1690	-0-	-852	-0-	495 1	1195 2	N	-0-		-0-
02	2523 X	987	-0-	-1536	-0-	522 1	465 2	N	-0-		-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930
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-

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326 - 14935
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		52
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		52
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1282 2	30 9	N	27		79
12	3100 N	4169	-0-	1069	1069	4020 2	149 9	N	135	3 8	211
01	3100 N	4229	-0-	1129	2198	4088 2	141 9	N	128	197 1	142
02	2900 N	3851	-0-	951	3149	3727 2	124 9	N	113	1 8	254

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505		
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
09		450 N	353	-0-	-97	-0-	353 2	N	-0-			158
10		434 N	301	-0-	-133	-0-	301 2	N	-0-			158
11		390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2	N	-0-			158
12		372 N	281	-0-	-91	-0-	280 2	1 9	N	1		159
01		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2	N	-0-			159
02		290 N	270	-0-	-20	-0-	269 2	1 9	N	1		160

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390		
09		450 N	44	-0-	-406	-0-	44 2	N	-0-			-0-
10		620 N	53	-0-	-567	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			-0-
02		841 N	518	-0-	-323	-0-	517 2	1 9	N	1	1 8	-0-

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380		
09		450 N	257	-0-	-193	-0-	170 2	87 9	N	79		128
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1078 2	62 9	N	56	1 8	183
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	904 2	35 9	N	32		215
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-			215
01		1147 N	599	-0-	-548	-0-	599 2	N	-0-			215
02		899 N	595	-0-	-304	-0-	595 2	N	-0-			215

MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988		
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			40
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			40
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			40
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-			40
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	307 2	50 9	N	45		85
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			85

CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790		
09		3000 N	2058	-0-	-942	147	2058 2	N	-0-			-0-
10		2313 N	2166	-0-	-147	-0-	2165 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-			-0-
12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2	N	-0-			-0-
01		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
02		2233 N	2186	-0-	-47	-0-	2186 2	N	-0-			-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719		
09		570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2	N	-0-			29
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2	N	-0-			29
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554 2	N	-0-			29
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			29
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2	N	-0-			29
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			29

STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924												
09	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	330	1	963	2	N	61	223
						67	9					
10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	341	1	1260	2	N	63	93
						69	9				193	1
11	1530 N	1506	-0-	-24	-0-	330	1	1091	2	N	77	168
						85	9				2	8
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	341	1	1062	2	N	56	224
						62	9					
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	341	1	1957	2	N	8	232
						9	9					
02	1450 N	833	-0-	-617	-0-	187	1	635	2	N	10	242
						11	9					

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113												
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2861	2	86	9	N	78	76
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2574	2	86	9	N	78	154
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2681	2	94	9	N	85	67
12	3100 N	5986	-0-	2886	2886	5771	2	215	9	N	195	80
											1	8
01	3100 N	5331	-0-	2231	5117	5193	2	138	9	N	125	205
02	2900 N	3550	-0-	650	5767	3484	2	66	9	N	60	264

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590												
09	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	1538	2	24	9	N	22	191
10	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1566	2	21	9	N	19	209
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1704	2	33	9	N	30	50
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1718	2	33	9	N	30	80
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1641	2	36	9	N	33	113
02	1595 N	1512	-0-	-83	-0-	1484	2	28	9	N	25	138

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742												
09	1080 N	361	-0-	-719	-0-	361	2			N	-0-	190
10	682 N	243	-0-	-439	-0-	243	2			N	-0-	190
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	2			N	-0-	190
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	496	1	238	2	N	-0-	190
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	160	1	188	2	N	-0-	190
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	96	1	187	2	N	-0-	190

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870												
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-	-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-
10		2046 X	1447	-0-	-599	-0-	1447	2			N	-0-
11		1980 X	824	-0-	-1156	-0-	824	2			N	-0-
12		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-
01		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-
02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8241	2	1	9	N	-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909												
09		3060 X	2498	-0-	-562	-0-	2479	2	19	9	N	222
10		3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2858	2	18	9	N	238
11		2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2775	2	9	9	N	246
12		3007 X	2979	-0-	-28	-0-	2954	2	25	9	N	85
01		2945 X	2924	-0-	-21	-0-	2888	2	36	9	N	118
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2690	2	48	9	N	162

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051												
09		8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	480	1	7723	2	N	3
							1	9				
10		7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	479	1	7110	2	N	3
11		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	480	1	7011	2	N	-0-
12		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	496	1	6433	2	N	-0-
01		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	448	1	8487	2	N	-0-
02		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	448	1	7147	2	N	-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400												
09		3000 N	2043	-0-	-957	1642	2043	2			N	-0-
10		3100 N	1507	-0-	-1593	49	1507	2			N	-0-
11		1680 N	876	-0-	-804	-0-	876	2			N	-0-
12		1736 N	674	-0-	-1062	-0-	674	2			N	-0-
01		1519 N	531	-0-	-988	-0-	531	2			N	-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402												
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	54
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	499	2	7	9	N	60
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	60
12		651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	60
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	60
02		551 N	442	-0-	-109	-0-	442	2			N	60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-	-0-
10	744 N	675	-0-	-69	-0-	-0-	675	2		Y	-0-	-0-
11	690 N	573	-0-	-117	-0-	-0-	573	2		Y	-0-	-0-
12	682 N	440	-0-	-242	-0-	-0-	440	2		Y	-0-	-0-
01	682 N	141	-0-	-541	-0-	-0-	141	2		Y	-0-	-0-
02	551 N	283	-0-	-268	-0-	-0-	283	2		Y	-0-	-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
09	660 N	391	-0-	-269	-0-	-0-	360	2	31	9	N	198
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	198
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	N	226
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2	44	9	N	87
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	37	9	N	121
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2	25	9	N	144

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	127
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	127
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	127
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	-0-	587	2			N	127
01	620 N	509	-0-	-111	-0-	-0-	509	2			N	127
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	-0-	524	2			N	127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719												
09	3570 X	3376	-0-	-194	-0-	-0-	330	1	2809	2	N	154
							237	9				
10	3689 X	3310	-0-	-379	-0-	-0-	341	1	2730	2	N	178
							239	9				
11	3570 X	2785	-0-	-785	-0-	-0-	330	1	2251	2	N	187
							204	9				
12	3596 X	2467	-0-	-1129	-0-	-0-	341	1	1974	2	N	154
							152	9				
01	3503 X	2707	-0-	-796	-0-	-0-	341	1	2155	2	N	152
							211	9				
02	3277 X	2598	-0-	-679	-0-	-0-	319	1	2113	2	N	109
							166	9				

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252												
*08	1271 N	996	-0-	-275	-0-	-0-	937	2	59	9	N	38
*09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-				N	38
*10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-				N	38
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	N	47
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2	9	9	N	55
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	2	86	9	N	133
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	2	86	9	N	211

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
POOL		WELL #:		1H RRCID -> 157493		COMPL. DATE 12/22/1995		TOTAL DEPTH 15737		PERF.10964 - 15737		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	586	2	N	-0-		190
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	N	1	9	191
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-		191
12	620	N	192	-0-	-428	-0-	192	2	N	-0-		191
01	744	N	22	-0-	-722	-0-	22	2	N	-0-		191
02	406	N	106	-0-	-300	-0-	106	2	N	-0-		191

EPHRAIM OL		WELL #:		1H RRCID -> 157667		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 14926		PERF.12540 - 14926		
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2	N	-0-		-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
01	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2	N	-0-		-0-
02	319	N	282	-0-	-37	-0-	282	2	N	-0-		-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H RRCID -> 157680		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 18000		PERF.12023 - 18000		
09	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2055	2	N	-0-		-0-
10	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2	N	-0-		-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		-0-
12	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
01	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	2	N	-0-		-0-
02	2088	N	1883	-0-	-205	-0-	1883	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854		PERF.11880 - 15854		
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-

PIEDMONT		WELL #:		1H RRCID -> 157698		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 14593		PERF.11575 - 14593		
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-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892		PERF.10507 - 15892		
09	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2	N	-0-		38
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		38
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		38
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		38
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2	N	-0-		38
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		38

PARKER		WELL #:		1H RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182		PERF.11624 - 17932		
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	504	2	N	2	9	129
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	498	2	N	1	9	130
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2	N	-0-		130
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	470	2	N	2	9	132
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	N	1	9	133
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	N	3	9	136

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
NORTHROP																
WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1190	2	30	9	N		27			139
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1220	2	21	9	N		19			158
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1088	2	26	9	N		24			182
12		1116 N	919	-0-	-197	-0-	880	2	39	9	N		35			217
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	N		38			255
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1215	2	28	9	N		25			280

ESTES																
WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591																
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N		-0-	1	5	76
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N		-0-	2	5	74
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	N		1	1	5	74
12		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N		-0-			74
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N		-0-			74
02		145 N	78	-0-	-67	-0-	78	2			N		-0-			74

TWO FINGERS UNIT																
WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377																
09		2641 N	2501	-0-	-140	-0-	2443	2	58	9	N		53	177	1	86
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2094	2	81	9	N		74	2	8	158
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2096	2	58	9	N		53	180	1	31
12		2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2136	2	63	9	N		57	2	8	86
01		2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1893	2	42	9	N		38	1	8	123
02		2088 N	2075	-0-	-13	-0-	2002	2	73	9	N		66			189

NEAPOLITAN UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193																
09		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N		-0-			-0-
10		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N		-0-			-0-
11		6000 X	5461	-0-	-539	-0-	5461	2			N		-0-			-0-
12		7378 X	5507	-0-	-1871	-0-	5507	2			N		-0-			-0-
01		7378 X	5177	-0-	-2201	-0-	5177	2			N		-0-			-0-
02		6902 X	4709	-0-	-2193	-0-	4709	2			N		-0-			-0-

HOLLISTER																
WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734																
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N		-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N		-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N		-0-			-0-
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N		-0-			-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N		-0-			-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N		-0-			-0-

SCHAEFER																
WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

HECKMANN UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
12		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-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 159018		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 16026		PERF.12195 - 16026	
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
09	3000 X	2267	-0-	-733	-0-	2267 2	N	-0-			98
10	3007 X	646	-0-	-2361	-0-	618 2	N	25			123
11	2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2582 2	N	2			125
12	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	2206 2	N	27			152
01	2449 X	1299	-0-	-1150	-0-	1266 2	N	30			182
02	2494 X	2162	-0-	-332	-0-	2150 2	N	11			193

PRAIRIE HILL OL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159079		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 18947		PERF.13935 - 18500	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

MIKEL OL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159089		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 17280	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

TONTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159112		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 16255		PERF.11642 - 16255	
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	450 1	N	122	193 1	1 8	97
						134 9					
10	3906 X	3458	-0-	-448	-0-	465 1	N	108	2 8		203
						119 9					
11	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	450 1	N	109	191 1	1 8	120
						120 9					
12	3937 X	2766	-0-	-1171	-0-	465 1	N	72	1 8		191
						79 9					
01	3937 X	2962	-0-	-975	-0-	465 1	N	81	170 1		102
						89 9					
02	3683 X	2735	-0-	-948	-0-	240 1	N	103	2 8		203
						113 9					

CONKLING DL		WELL #: 1H		RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039		PERF.13147 - 18071	
09	4830 X	4014	-0-	-816	-0-	4014 2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4109	-0-	-882	-0-	4109 2	N	-0-			-0-
11	4800 X	3801	-0-	-999	-0-	3801 2	N	-0-			-0-
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	N	-0-			-0-
01	4712 X	4201	-0-	-511	-0-	4201 2	N	-0-			-0-
02	3886 X	3549	-0-	-337	-0-	3549 2	N	-0-			-0-

AQUAMARINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159413		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 14032		PERF.10860 - 14032	
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4236 2	N	62	189 1		71
10	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4295 2	N	82			153
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3796 2	N	45	1 8		197
12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4335 2	N	108	190 1		115
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4081 2	N	80			195
02	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4441 2	N	89	194 1		90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014 - 17020			
M	O	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
09	1140	N	982	-0-	-158	-0-	-0-	982	2			N	-0-			-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
02	1450	N	1094	-0-	-356	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8	-0-

BUSHMAN				WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075 - 15774			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEYER, B. UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469 - 17602			
09	11250	X	8175	-0-	-3075	-0-	-0-	8175	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	8438	-0-	-3187	-0-	-0-	184	1	8254	2	N	-0-			-0-
11	11250	X	8194	-0-	-3056	-0-	-0-	461	1	7733	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	8497	-0-	-834	-0-	-0-	476	1	8021	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	5881	-0-	-2582	-0-	-0-	476	1	5405	2	N	-0-			-0-
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	8763	2	N	-0-			-0-

ARNOLD UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982 - 14503			
09	3000	N	1970	-0-	-1030	-0-	783	1968	2	2	9	N	2	182	1	20
10	2913	N	2130	-0-	-783	-0-	-0-	2087	2	43	9	N	39			59
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2	31	9	N	28			87
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2	29	9	N	26			113
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2	28	9	N	25			138
02	2088	N	1957	-0-	-131	-0-	-0-	1928	2	29	9	N	26			164

EPHRAIM OL				WELL #:		2H	RRCID ->	159692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13777	PERF.12615 - 13777			
09	3000	N	1996	-0-	-1004	-0-	156	1996	2			N	-0-			-0-
10	2293	N	2137	-0-	-156	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
11	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
01	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
02	2146	N	1973	-0-	-173	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-

KENNARD				WELL #:		2HU	RRCID ->	159836	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872 - 16266			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISIEN DL				WELL #:		1HU	RRCID ->	159939	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230 - 14406			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111		
M	O	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
09	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2		N	-0-		-0-
10	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	15851	2	2 9	N	2	1 8	1
11	14250 X	11677	-0-	-2573	-0-	11677	2		N	-0-		1
12	15031 X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2		N	-0-		1
01	14725 X	11881	-0-	-2844	-0-	11881	2		N	-0-		1
02	13775 X	6830	-0-	-6945	-0-	6829	2	1 9	N	1	1 5	1 8
												-0-

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024												

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320		
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-		168
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-		168
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-		168
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4 9	N	4		172
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	273	2	7 9	N	6		178
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8 9	N	7		185

JEB		WELL #: 1H		RRCID -> 160133		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.11795 - 16320		
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2024												

LEGACY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160135		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 17650		PERF.13895 - 17650		
09	15420 X	15145	-0-	-275	-0-	480	1	14665	2	N	-0-	-0-
10	15934 X	15089	-0-	-845	-0-	496	1	14593	2	N	-0-	-0-
*11	15420 X	14845	-0-	-575	-0-	480	1	14365	2	N	-0-	-0-
12	15934 X	14957	-0-	-977	-0-	496	1	14461	2	N	-0-	-0-
01	15934 X	11439	-0-	-4495	-0-	496	1	10942	2	N	1	1
						1	9					
02	14645 X	14372	-0-	-273	-0-	464	1	13907	2	N	1	1 5
						1	9				1 8	-0-

ONYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160343		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 14699		PERF.10593 - 14699		
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2054	2	112 9	N	102		149
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1813	2	106 9	N	96	197 1	48
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2024	2	132 9	N	120		168
12	2232 N	2017	-0-	-215	-0-	1898	2	119 9	N	108	185 1	90
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2100	2	135 9	N	123	1 8	213
02	2088 N	1773	-0-	-315	-0-	1673	2	100 9	N	91	193 1	111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
URIAH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160552		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 16270		PERF.11373 - 16270					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359 2			N	-0-				82
10	403	N	182	-0-	-221	-0-	182 2			N	-0-				82
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286 2			N	-0-				82
12	372	N	253	-0-	-119	-0-	252 2	1	9	N	1				83
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-				83
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	277 2			N	-0-				83

HEIL		WELL #: 1H		RRCID -> 160561		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 17508		PERF.13275 - 17508					
09	4140	X	3006	-0-	-1134	-0-	3006 2			N	-0-				-0-
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 2			N	-0-				-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2			N	-0-				-0-
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2			N	-0-				-0-
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2			N	-0-				-0-
02	4002	X	3939	-0-	-63	-0-	3939 2			N	-0-				-0-

CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 160563		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 15166		PERF.11250 - 15166					
09	4260	X	3631	-0-	-629	-0-	3553 2	78	9	N	71				236
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4517 2	83	9	N	75	193	1		118
11	4260	X	3540	-0-	-720	-0-	3471 2	69	9	N	63				181
12	4402	X	3500	-0-	-902	-0-	3427 2	73	9	N	66				247
01	4402	X	3455	-0-	-947	-0-	3383 2	72	9	N	65	192	1		120
02	4118	X	3675	-0-	-443	-0-	3598 2	77	9	N	70	3	8		187

RAU QL		WELL #: 1H		RRCID -> 160770		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 19300		PERF.14075 - 19300					
09	3270	X	2951	-0-	-319	-0-	2951 2			N	-0-				-0-
10	3162	X	1689	-0-	-1473	-0-	1689 2			N	-0-				-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2			N	-0-				-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2			N	-0-				-0-
01	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	2866 2			N	-0-				-0-
02	2987	X	2229	-0-	-758	-0-	2229 2			N	-0-				-0-

KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID -> 160797		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8122 - 8455					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 160839		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 17530		PERF.13584 - 17530					
09	1590	X	1191	-0-	-399	-0-	1191 2			N	-0-				-0-
10	1643	X	1365	-0-	-278	-0-	1365 2			N	-0-				-0-
11	1380	N	611	-0-	-769	-0-	611 2			N	-0-				-0-
12	1240	N	423	-0-	-817	-0-	423 2			N	-0-				-0-
01	1364	N	228	-0-	-1136	-0-	228 2			N	-0-				-0-
02	580	N	239	-0-	-341	-0-	239 2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	190	1	3668	2	N	65	177	1	100
						72	9							
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	76	1	3853	2	N	78	1	8	177
						86	9							
11	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	190	1	4541	2	N	222	194	1	205
						244	9							
12	3937 X	1097	-0-	-2840	-0-	19	1	1072	2	N	5			210
						6	9							
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			210
02	3683 X	-0-	-0-	-3683	-0-					N	-0-			210

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3313	-0-	213	-0-	213	3313	2		N	-0-			-0-
11	1779 N	1566	-0-	-213	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1789	2	176	9	N	160			213
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1875	2	144	9	N	131	194	1	150
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1575	2	122	9	N	111	185	1	76
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2222	2	156	9	N	142			218
01	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	1275	2	176	9	N	160	187	1	191
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1667	2	91	9	N	83	190	1	84

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			45
10	868 N	152	-0-	-716	-0-	152	2			N	-0-			45
11	1530 N	13	-0-	-1517	-0-	13	2			N	-0-			45
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	476	1	198	2	N	-0-			45
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	154	1	9	2	N	-0-			45
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-			45

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
09	3210 X	2684	-0-	-526	-0-	2684	2			N	-0-			-0-
10	4030 X	2765	-0-	-1265	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	2630	-0-	-430	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	2657	-0-	-505	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
01	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID -> 161575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 19015		PERF.14165 - 19015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980		PERF.11425 - 17980		
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UHYREK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729		PERF.13355 - 17729		
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1772 2	3 9 N	3	-0-	-0-	170
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3298 2	2 9 N	2	-0-	-0-	172
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-	-0-	-0-	172
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-	-0-	-0-	172
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2	N	-0-	-0-	-0-	172
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1648 2	3 9 N	3	-0-	-0-	175

WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311		PERF.13400 - 18311		
09	3540	X	3495	-0-	-45	-0-	3495 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3422	X	3280	-0-	-142	-0-	3280 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

YVONNE		WELL #: 1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14210 - 17400		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-

ENTERPRISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162239		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 15640		PERF.11400 - 15640		
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	711 2	N	-0-	-0-	-0-	13
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	752 2	N	-0-	-0-	-0-	13
11	810	N	768	-0-	-42	-0-	768 2	N	-0-	-0-	-0-	13
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-	-0-	-0-	13
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-	-0-	-0-	13
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-	-0-	-0-	13

ROSS DL		WELL #: 1H		RRCID -> 162336		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 17835		PERF.14216 - 17835		
09	2940	N	1389	-0-	-1551	-0-	1389 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100	N	3567	-0-	467	-0-	3567 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	4034	-0-	934	-0-	4034 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2722	N	1321	-0-	-1401	-0-	1321 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210												
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
09		299 X	299	-0-	-0-	-0-	285 2	14 9	N	13		46
10		264 X	264	-0-	-0-	-0-	252 2	12 9	N	11		57
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	356 2	8 9	N	7		64
12		310 N	255	-0-	-55	-0-	252 2	3 9	N	3		67
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		67
02		348 N	251	-0-	-97	-0-	251 2		N	-0-		67

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445												
09		5700 X	4353	-0-	-1347	-0-	4162 2	191 9	N	174	186 1	145
10		5890 X	3098	-0-	-2792	-0-	2958 2	140 9	N	127	188 1	84
11		4530 X	2869	-0-	-1661	-0-	2724 2	145 9	N	132		216
12		4495 X	3143	-0-	-1352	-0-	3005 2	138 9	N	125	186 1	154
01		4495 X	1146	-0-	-3349	-0-	1121 2	25 9	N	23	1 8	177
02		4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-			N	-0-		177

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575												
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
01		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344												
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
01		372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-		-0-
02		319 N	271	-0-	-48	-0-	271 2		N	-0-		-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283												
09		2910 X	2748	-0-	-162	-0-	2748 2		N	-0-		-0-
10		3007 X	2820	-0-	-187	-0-	2820 2		N	-0-		-0-
11		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		-0-
12		2852 X	2815	-0-	-37	-0-	2815 2		N	-0-		-0-
01		2852 X	2832	-0-	-20	-0-	2832 2		N	-0-		-0-
02		2668 X	2607	-0-	-61	-0-	2606 2	1 9	N	1	1 8	-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320												
09		10920 X	9170	-0-	-1750	-0-	9169 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		11284 X	7957	-0-	-3327	-0-	7957 2		N	-0-		-0-
11		10920 X	9403	-0-	-1517	-0-	9402 2	1 9	N	1		1
12		11284 X	10005	-0-	-1279	-0-	10004 2	1 9	N	1	1 5	-0-
01		11284 X	9196	-0-	-2088	-0-	9195 2	1 9	N	1		1
02		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	9737 2	1 9	N	1	1 5	-0-

SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525												
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
11		300 N	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
01		310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-			-0-
02		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200															
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769															
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
11		1074 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
02		986 N	707	-0-	-279	-0-	707	2			N	-0-			-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681															
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-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965															
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			46
10		1643 N	1238	-0-	-405	-0-	1238	2			N	-0-			46
11		1530 N	1039	-0-	-491	-0-	1039	2			N	-0-			46
12		3100 N	5628	-0-	2528	2528	5383	2	245	9	N	223	184	1	83
01		3100 N	3343	-0-	243	2771	3223	2	120	9	N	109			192
02		2900 N	1822	-0-	-1078	1693	1755	2	67	9	N	61	1	8	252

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466															
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			1
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			1
11		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			1
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			1
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			1
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A															
09		810 N	792	-0-	-18	-0-	767	2	25	9	N	23	167	1	61
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	682	2	35	9	N	32	1	8	92
11		1050 N	952	-0-	-98	-0-	908	2	44	9	N	40	1	8	131
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	998	2	50	9	N	45			176
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	760	2	31	9	N	28			204
02		928 N	772	-0-	-156	-0-	736	2	36	9	N	33	188	1	48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		WELL #: 2RE RRCID -> 163530		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11888		PERF. 8500 - 11888		CNTY: LEE		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

ORSAK UNIT		WELL #: 10L RRCID -> 163559		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 13664		PERF. 12888 - 17655						
09	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7098	2	382	9	N	347	365	1	157
10	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	6946	2	413	9	N	375	377	1	154
11	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	6749	2	388	9	N	353	375	1	132
12	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	6601	2	431	9	N	392	386	1	137
01	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6758	2	372	9	N	338	365	1	110
02	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6476	2	373	9	N	339	380	1	68

NUNLEY UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A						
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8	5
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8	5
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	5
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024

HUNTER		WELL #: 1H RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319		PERF. 11775 - 15319						
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-

PETERSON		WELL #: 1H RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795		PERF. N/A						
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			-0-
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #: 1 RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF. 12683 - 16222						
09	3000 N	2336	-0-	-664	6548	2336	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	2234	-0-	-866	5682	2234	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2060	-0-	-940	4742	2060	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2787	-0-	-313	4429	2787	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2596	-0-	-504	3925	2596	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	2598	-0-	-302	3623	2598	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2	N	-0-		31
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		31
11		300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2	N	-0-		31
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		31
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	N	3		34
02		203 N	189	-0-	-14	-0-	189	2	N	-0-		34

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		192
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	11	189 1	14
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		14
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
09		840 N	17	-0-	-823	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024												

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		-0-
10		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-		-0-
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
01		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1527	-0-	-97	-0-	1527	2	N	-0-		-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
09		1410 N	1087	-0-	-323	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
12		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-		-0-
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-		-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950													
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622													
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
01		1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2	N	-0-			-0-
02		928 N	834	-0-	-94	-0-	834	2	N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296													
09		4080 X	3053	-0-	-1027	-0-	3031	2	22	9	N	20	45
10		4216 X	2714	-0-	-1502	-0-	2695	2	19	9	N	17	62
11		3480 X	2576	-0-	-904	-0-	2554	2	22	9	N	20	82
12		3224 X	2538	-0-	-686	-0-	2518	2	20	9	N	18	100
01		3224 X	2646	-0-	-578	-0-	2626	2	20	9	N	18	118
02		2958 X	2478	-0-	-480	-0-	2456	2	22	9	N	20	138

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645													
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-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483													
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9	104
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1068	2	17	9	N	15	119
11		990 N	825	-0-	-165	-0-	814	2	11	9	N	10	129
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	840	2	7	9	N	6	135
01		1023 N	957	-0-	-66	-0-	929	2	28	9	N	25	160
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10	170

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818													
09		1440 N	448	-0-	-992	-0-	448	2		N	-0-		-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-		-0-
11		1290 N	454	-0-	-836	-0-	454	2		N	-0-		-0-
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-		-0-
01		1829 N	854	-0-	-975	-0-	854	2		N	-0-		-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497													
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1957	2	31	9	N	28	188
10		1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1849	2	18	9	N	16	15
11		1950 N	1333	-0-	-617	-0-	1333	2		N	-0-	189 1	15
12		2015 N	596	-0-	-1419	-0-	590	2	6	9	N	5	20
01		1860 N	356	-0-	-1504	-0-	356	2		N	-0-		20
02		1276 N	296	-0-	-980	-0-	296	2		N	-0-		20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
M	O	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
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	840 2	4 9	N	4	194	
10	1116 N	940	-0-	-176	-0-	940 2		N	-0-	194	
11	810 N	446	-0-	-364	-0-	446 2		N	-0-	194	
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	834 2		N	-0-	194	
01	971 N	838	-0-	-0-	-0-	967 2	4 9	N	4	198	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	834 2	4 9	N	4	202	

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154	
09	3120 X	614	-0-	-2506	-0-	614 2		N	-0-	-0-	
*10	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2		N	-0-	-0-	
*11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2		N	-0-	-0-	
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-	-0-	
01	3224 X	2960	-0-	-264	-0-	2960 2		N	-0-	-0-	
02	3016 X	2368	-0-	-648	-0-	2368 2		N	-0-	-0-	

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197	
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-	-0-	
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-	-0-	
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-	-0-	
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	-0-	
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2		N	-0-	-0-	
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-	-0-	

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060	
09	3870 X	1079	-0-	-2791	-0-	1079 2		N	-0-	-0-	
10	3999 X	551	-0-	-3448	-0-	551 2		N	-0-	-0-	
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		N	-0-	-0-	
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649 2		N	-0-	-0-	
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-	-0-	
02	3741 X	3238	-0-	-503	-0-	3238 2		N	-0-	-0-	

KIMICH		WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464		PERF.14539 - 14686	
09	3810 X	3773	-0-	-37	-0-	3773 2		N	-0-	-0-	
10	4030 X	3699	-0-	-331	-0-	3699 2		N	-0-	-0-	
11	3900 X	3467	-0-	-433	-0-	3467 2		N	-0-	-0-	
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 2		N	-0-	-0-	
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659 2		N	-0-	-0-	
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	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
09	1890 N	1801 -0-	-89	-0-	480 1	1208 2	N	103					131
					113 9								
10	1860 N	1411 -0-	-449	-0-	496 1	860 2	N	50					181
					55 9								
11	1739 N	1739 -0-	-0-	-0-	480 1	1162 2	N	88	193	1			76
					97 9								
12	1860 N	1546 -0-	-314	-0-	496 1	973 2	N	70					146
					77 9								
01	1426 N	1192 -0-	-234	-0-	496 1	635 2	N	55					201
					61 9								
02	1682 N	1173 -0-	-509	-0-	464 1	644 2	N	59					260
					65 9								

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564													
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	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-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806													
09	810 N	685 -0-	-125	-0-	685 2		N	-0-					122
10	837 N	752 -0-	-85	-0-	751 2	1 9	N	1					123
11	720 N	331 -0-	-389	-0-	331 2		N	-0-					123
12	713 N	358 -0-	-355	-0-	357 2	1 9	N	1					124
01	744 N	341 -0-	-403	-0-	341 2		N	-0-					124
02	319 N	316 -0-	-3	-0-	315 2	1 9	N	1					125

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597													
09	6960 X	2449 -0-	-4511	-0-	405 1	2043 2	N	1	1	8			-0-
					1 9								
10	7192 X	2489 -0-	-4703	-0-	465 1	2024 2	N	-0-					-0-
11	6960 X	1727 -0-	-5233	-0-	450 1	1277 2	N	-0-					-0-
12	9883 X	9883 -0-	-0-	-0-	465 1	9417 2	N	1	1	8			-0-
					1 9								
01	7880 X	7880 -0-	-0-	-0-	435 1	7445 2	N	-0-					-0-
02	7344 X	7344 -0-	-0-	-0-	435 1	6909 2	N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690													
09	3000 N	5016 -0-	2016	5208	5016 2		N	-0-					186
10	10866 X	5658 -0-	-5208	-0-	5658 2		N	-0-					186
11	5685 X	5685 -0-	-0-	-0-	5685 2		N	-0-					186
12	6504 X	6504 -0-	-0-	-0-	5990 2	514 9	N	467	565	1			88
01	7027 X	7027 -0-	-0-	-0-	6781 2	246 9	N	224	189	1			123
02	5854 X	5854 -0-	-0-	-0-	5749 2	105 9	N	95	1	8			217

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6270 X	5133	-0-	-1137	-0-	5133 2		N	-0-		-0-
10		6479 X	5181	-0-	-1298	-0-	5181 2		N	-0-		-0-
11		6270 X	4374	-0-	-1896	-0-	4374 2		N	-0-		-0-
12		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	6551 2		N	-0-		-0-
01		6479 X	6005	-0-	-474	-0-	6005 2		N	-0-		-0-
02		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		N	-0-		-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2024												

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370												
09		1740 N	1285	-0-	-455	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
10		1550 N	1400	-0-	-150	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
12		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
01		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
02		1276 N	663	-0-	-613	-0-	663 2		N	-0-		-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939												
09		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
10		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		N	-0-		-0-
11		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-		-0-
12		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
01		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734												
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
11		960 N	768	-0-	-192	-0-	768 2		N	-0-		-0-
12		1240 N	724	-0-	-516	-0-	724 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	636	-0-	-387	-0-	636 2		N	-0-		-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-		-0-

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034												
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1319 2	12 9	N	11		36
10		2511 N	1513	-0-	-998	-0-	1467 2	46 9	N	42		78
11		1560 N	1353	-0-	-207	-0-	1309 2	44 9	N	40		118
12		1364 N	1120	-0-	-244	-0-	1084 2	36 9	N	33		151
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1497 2	36 9	N	33		184
02		1305 N	1216	-0-	-89	-0-	1184 2	32 9	N	29		213

KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704												
09		450 N	345	-0-	-105	-0-	344 2	1 9	N	1		192
10		527 N	376	-0-	-151	-0-	372 2	4 9	N	4	172 1	24
11		450 N	422	-0-	-28	-0-	415 2	7 9	N	6	1 8	29
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 2	3 9	N	3		32
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	458 2	11 9	N	10		42
02		406 N	377	-0-	-29	-0-	369 2	8 9	N	7		49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	679 1	4382 2	N	-0-			-0-
10	6231 X	4624	-0-	-1607	-0-	713 1	3911 2	N	-0-			-0-
11	6030 X	5604	-0-	-426	-0-	690 1	4914 2	N	-0-			-0-
12	6231 X	5001	-0-	-1230	-0-	713 1	4288 2	N	-0-			-0-
01	6231 X	4841	-0-	-1390	-0-	644 1	4197 2	N	-0-			-0-
02	5423 X	3464	-0-	-1959	-0-	667 1	2797 2	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	8		-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-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578		
09	4470 X	3732	-0-	-738	-0-	3732 2		N	-0-			-0-
10	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	4361 2		N	-0-			-0-
11	4470 X	3364	-0-	-1106	-0-	3363 2	1 9	N	1	8		-0-
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2		N	-0-			-0-
01	4371 X	2725	-0-	-1646	-0-	2725 2		N	-0-			-0-
02	4089 X	2157	-0-	-1932	-0-	2157 2		N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081		
09	9360 X	6744	-0-	-2616	-0-	6744 2		N	-0-			-0-
10	9672 X	7567	-0-	-2105	-0-	7567 2		N	-0-			-0-
11	9330 X	6731	-0-	-2599	-0-	6731 2		N	-0-			-0-
12	9641 X	7995	-0-	-1646	-0-	7995 2		N	-0-			-0-
01	9641 X	5162	-0-	-4479	-0-	5162 2		N	-0-			-0-
02	7076 X	4320	-0-	-2756	-0-	4320 2		N	-0-			-0-

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942		
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	959 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
11	960 N	958	-0-	-2	-0-	958 2		N	-0-			-0-
12	992 N	965	-0-	-27	-0-	965 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02	928 N	907	-0-	-21	-0-	907 2		N	-0-			-0-

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575		
*09	4410 X	3622	-0-	-788	-0-	3622 2		N	-0-			-0-
*10	4650 X	2665	-0-	-1985	-0-	2665 2		N	-0-			-0-
*11	4500 X	2602	-0-	-1898	-0-	2602 2		N	-0-			-0-
12	4650 X	3284	-0-	-1366	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
01	4650 X	3833	-0-	-817	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
02	4350 X	4136	-0-	-214	-0-	4136 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1669 N	1669	-0-	-0-	1616	2	53	9	N	48	181
10		1785 N	1785	-0-	-0-	1728	2	57	9	N	52	57
11		1403 N	1403	-0-	-0-	1345	2	58	9	N	53	110
12		1455 N	1455	-0-	-0-	1410	2	45	9	N	41	151
01		1145 N	1145	-0-	-0-	1137	2	8	9	N	7	158
02		1184 N	1184	-0-	-0-	1104	2	80	9	N	73	49

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324		
09		480 N	464	-0-	-16	430	2	34	9	N	31	163
10		577 N	577	-0-	-0-	536	2	41	9	N	37	33
11		551 N	551	-0-	-0-	499	2	52	9	N	47	79
12		701 N	701	-0-	-0-	629	2	72	9	N	65	143
01		680 N	680	-0-	-0-	605	2	75	9	N	68	45
02		522 N	284	-0-	-238	281	2	3	9	N	3	48

WECHETA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172478		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 13709		PERF. 8670 - 9340		
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-

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF. 14653 - 17180		
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	2	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	238	1	4	2	N	-0-
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF. 14463 - 20261		
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2621	2	1	9	N	1
11		2370 N	2354	-0-	-16	-0-	2354	2			N	-0-
12		2821 N	1985	-0-	-836	-0-	1985	2			N	-0-
01		2635 N	1903	-0-	-732	-0-	1903	2			N	-0-
02		2262 N	1816	-0-	-446	-0-	1816	2			N	-0-

STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF. 14482 - 16688		
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-

SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF. 14950 - 18820		
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-
10		527 N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-
11		450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-
12		403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-
02		377 N	186	-0-	-191	-0-	186	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10791 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	11199 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10430 2	1 9	N	1			1
12		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	7899 2	1 9	N	1	1 5	1 8	-0-
01		1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
02		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999										TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229			
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			103
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			103
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-			103
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			103
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			103
02		29 N	9	-0-	-20	-0-	9 2		N	-0-			103

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999										TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365			
09		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
10		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-			-0-
11		840 N	627	-0-	-213	-0-	627 2		N	-0-			-0-
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
02		609 N	118	-0-	-491	-0-	118 2		N	-0-			-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999										TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801			
09		2820 X	491	-0-	-2329	-0-	405 2	86 9	N	78			165
10		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3321 2	783 9	N	712	701 1	1 8	175
11		22323 X	22323	-0-	-0-	-0-	17943 2	4380 9	N	3982	3894 1		263
12		16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	12690 2	3345 9	N	3041	3092 1	14 8	198
01		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	5624 2	1427 9	N	1297	1255 1	8 8	232
02		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	9980 2	2114 9	N	1922	1971 1	5 8	178

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999										TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999										TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448			
09		3000 N	1390	-0-	-1610	-0-	2011 2	1388 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		3100 N	1614	-0-	-1486	-0-	1613 2	525 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		3000 N	3261	-0-	261	-0-	786 2	3260 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		3100 N	3653	-0-	553	-0-	1339 2	3653 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	3511	-0-	411	-0-	1750 2	3511 2		N	-0-		-0-
02		4537 X	2787	-0-	-1750	-0-	2787 2		N	-0-			-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062			
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081												
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
09		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	14324 2			N	-0-	-0-
10		15809 X	15809	-0-	-0-	-0-	15808 2	1 9		N	1	1
11		13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	13920 2			N	-0-	1
12		13733 X	12586	-0-	-1147	-0-	12586 2			N	-0-	1
01		14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14870 2			N	-0-	1
02		13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13057 2	1 9		N	1	-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
09		1140 N	433	-0-	-707	-0-	427 2	6 9		N	5	176
10		1116 N	388	-0-	-728	-0-	382 2	6 9		N	5	181
11		720 N	286	-0-	-434	-0-	286 2			N	-0-	181
12		434 N	220	-0-	-214	-0-	217 2	3 9		N	3	77
01		403 N	245	-0-	-158	-0-	241 2	4 9		N	4	81
02		290 N	159	-0-	-131	-0-	157 2	2 9		N	2	83

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695												
09		9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9547 2	96 9		N	87	121
10		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7720 2	80 9		N	73	191
11		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3850 2	2 9		N	2	193
12		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2			N	-0-	193
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4256 2	7 9		N	6	199
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4358 2	20 9		N	18	217

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
09		6360 X	5839	-0-	-521	-0-	5838 2	1 9		N	1	-0-
10		6572 X	5989	-0-	-583	-0-	5989 2			N	-0-	-0-
11		6210 X	5917	-0-	-293	-0-	5916 2	1 9		N	1	-0-
12		6231 X	5988	-0-	-243	-0-	5988 2			N	-0-	-0-
01		6045 X	5667	-0-	-378	-0-	5667 2			N	-0-	-0-
02		5713 X	5117	-0-	-596	-0-	5117 2			N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764												
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-	-0-
10		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2			N	-0-	-0-
11		600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2			N	-0-	-0-
12		651 N	485	-0-	-166	-0-	485 2			N	-0-	-0-
01		620 N	479	-0-	-141	-0-	479 2			N	-0-	-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-	-0-

ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775												
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-	37
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-	36
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	36
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-	36
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-	36
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	36

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076												
09		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2			N	-0-	-0-
10		2697 X	2034	-0-	-663	-0-	2034 2			N	-0-	-0-
11		2610 X	1676	-0-	-934	-0-	1676 2			N	-0-	-0-
12		2697 X	1772	-0-	-925	-0-	1772 2			N	-0-	-0-
01		2697 X	1292	-0-	-1405	-0-	1292 2			N	-0-	-0-
02		2523 X	799	-0-	-1724	-0-	799 2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2910 X	1716	-0-	-1194	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
10		3007 X	1836	-0-	-1171	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
11		2910 X	1412	-0-	-1498	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
12		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
01		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
02		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		N	-0-			-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
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-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110														
09		1200 N	798	-0-	-402	-0-	787	2	11 9	N	10			170
10		1178 N	558	-0-	-620	-0-	552	2	6 9	N	5			175
11		1020 N	821	-0-	-199	-0-	810	2	11 9	N	10			185
12		837 N	605	-0-	-232	-0-	593	2	12 9	N	11			196
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1380	2	30 9	N	27	180 1	1 8	42
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1522	2	35 9	N	32	1 8		73

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197														
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			91
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			91
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	366	2	19 9	N	17			108
12		434 N	95	-0-	-339	-0-	95	2		N	-0-			108
01		558 N	110	-0-	-448	-0-	110	2		N	-0-			108
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			108

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580														
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-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
				(L)	(-)		CODE		CODE	M				
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			
10	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-			
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-			
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			
02	522 N	286	-0-	-236	-0-	286	2			N	-0-			

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
09	3000 N	6282	-0-	3282	4175	5803	2	479	9	N	435	188	1	248
10	3100 N	5734	-0-	2634	6809	480	1	4870	2	N	349	357	1	240
						384	9							
11	11051 X	4242	-0-	-6809	-0-	160	1	3822	2	N	236	365	1	111
						260	9							
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	496	1	3145	2	N	167			278
						184	9							
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	496	1	2311	2	N	134	188	1	224
						147	9							
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	464	1	1877	2	N	115	184	1	155
						127	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	185736	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11180 - 17521
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		270 N	174	-0-	-96	-0-		115 2	59 9	N	54	139 1	57
10		893 N	893	-0-	-0-	-0-		769 2	124 9	N	113	2 8	168
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-		745 2	139 9	N	126	179 1	115
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		968 2	132 9	N	120	3 8	232
01		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		902 2	116 9	N	105	186 1	150
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-		784 2	102 9	N	93	175 1	67

MEANS "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.10224 - 13880		
09		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-		5354 2	146 9	N	133		156
10		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		4413 2	221 9	N	201	348 1	9
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		9
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		9
01		31 X	6	-0-	-25	-0-		6 2		N	-0-		9
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		9

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018 - 18650		
09		5010 X	4680	-0-	-330	-0-		4680 2		N	-0-		-0-
10		5146 X	4114	-0-	-1032	-0-		4113 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		4710 X	4579	-0-	-131	-0-		4579 2		N	-0-		-0-
12		4836 X	4690	-0-	-146	-0-		4690 2		N	-0-		-0-
01		4836 X	4350	-0-	-486	-0-		4350 2		N	-0-		-0-
02		4524 X	4464	-0-	-60	-0-		4464 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187579	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11612 - 17640		
09		3000 N	2734	-0-	-266	402		2727 2	7 9	N	6		71
10		3100 N	2762	-0-	-338	64		2747 2	15 9	N	14		85
11		2893 X	2829	-0-	-64	-0-		2814 2	15 9	N	14		99
12		2604 X	1900	-0-	-704	-0-		1886 2	14 9	N	13		112
01		2604 X	2314	-0-	-290	-0-		2305 2	9 9	N	8		120
02		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866 2		N	-0-		120

MAC ARTHUR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991 - 15400		
09		663 X	663	-0-	-0-	-0-		529 2	134 9	N	122		201
10		523 X	523	-0-	-0-	-0-		436 2	87 9	N	79	177 1	103
11		379 X	379	-0-	-0-	-0-		289 2	90 9	N	82		185
12		216 X	216	-0-	-0-	-0-		154 2	62 9	N	56	166 1	75
01		240 X	240	-0-	-0-	-0-		139 2	101 9	N	92		167
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		167

VANDERGRIFT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590 - 17513		
09		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-		11405 2	217 9	N	197	176 1	188
10		12908 X	12908	-0-	-0-	-0-		12645 2	263 9	N	239	359 1	68
11		8716 X	8716	-0-	-0-	-0-		8516 2	200 9	N	182	186 1	64
12		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-		7516 2	175 9	N	159	179 1	44
01		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-		6548 2	145 9	N	132		176
02		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-		5700 2	172 9	N	156	190 1	142

BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493 - 16730		
09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-				N	7	1 8	71
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-		3012 2	1 9	N	1	1 8	71
11		782 X	782	-0-	-0-	-0-		685 2	97 9	N	88		159
12		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		1031 2		N	-0-		159
01		3007 X	1729	-0-	-1278	-0-		1668 2	61 9	N	55	193 1	21
02		2813 X	1264	-0-	-1549	-0-		1205 2	59 9	N	54		75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				114	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				114	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				114	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				114	
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				114	
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				114	

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086																
09	4200 X	3457	-0-	-743	-0-	3407	2	50	9	Y	45	95	1		16	
10	4061 X	3311	-0-	-750	-0-	3264	2	47	9	Y	43				59	
11	3930 X	2955	-0-	-975	-0-	2911	2	44	9	Y	40	91	1		8	
12	4061 X	2752	-0-	-1309	-0-	2711	2	41	9	Y	37				45	
01	3565 X	2788	-0-	-777	-0-	2745	2	43	9	Y	39				84	
02	3335 X	2398	-0-	-937	-0-	2361	2	37	9	Y	34	89	1		29	

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340																
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-	
10	1488 N	1050	-0-	-438	-0-	1050	2			N	-0-				-0-	
11	1140 N	194	-0-	-946	-0-	194	2			N	-0-				-0-	
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-	
01	1054 N	405	-0-	-649	-0-	405	2			N	-0-				-0-	
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				-0-	

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103																
09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-				18	
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				18	
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				18	
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				18	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1				19	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	2	1	9	N	1	1	5	1	8	18

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-	

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122																
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-				-0-	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				-0-	
12	248 N	26	-0-	-222	-0-	26	2			N	-0-				-0-	
01	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
02	406 N	208	-0-	-198	-0-	208	2			N	-0-				-0-	

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810																
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
WITTMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 190882	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3000 N	2983	-0-	-17	1647	2843 2	140 9	124
10	3100 N	3188	-0-	88	1735	3011 2	177 9	107
11	5478 X	3743	-0-	-1735	-0-	3550 2	193 9	109
12	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2143 2	172 9	80
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2784 2	152 9	218
02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2707 2	131 9	153

VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-
11	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311 2	N	-0-
12	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328 2	N	-0-
01	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264 2	N	-0-
02	1276 N	1232	-0-	-44	-0-	1232 2	N	-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	35

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH	9245	PERF. 8658 - 11508
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12
01	14B2 EXT	35	-0-	35	35	26 2	9 9	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	16

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-	94 2	15 9	14
11	467 X	467	-0-	-0-	-0-	447 2	20 9	18
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	308 2	14 9	13
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	245 2	10 9	9
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	226 2	13 9	12

CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			120
01		248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-			120
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860															
09		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			177
10		728 X	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5			182
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1	1	8	182
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	N	3	3	8	182
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	N	10			192
02		348 N	194	-0-	-154	-0-	177	2	17	9	N	15	5	8	202

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741															
09		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
10		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
11		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
12		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
01		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
02		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-

PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700															
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2392	2	54	9	N	49	36	1	71
10		1984 N	1534	-0-	-450	-0-	1510	2	24	9	N	22			93
11		2370 N	624	-0-	-1746	-0-	593	2	31	9	N	28			121
12		2480 N	160	-0-	-2320	-0-	138	2	22	9	N	20	1	8	140
01		1519 N	518	-0-	-1001	-0-	508	2	10	9	N	9			149
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2			151

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845															
09		2400 N	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
10		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
11		2550 N	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-			-0-
12		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
01		2542 N	1634	-0-	-908	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
02		2320 N	1237	-0-	-1083	-0-	1237	2			N	-0-			-0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350															
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		5034	2	39	9	N	35	2	8	178
10		3503 X	2960	-0-	-543	-0-		2959	2	1	9	N	1	1	8	178
11		3390 X	655	-0-	-2735	-0-		642	2	13	9	N	12	182	1	8
12		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						N	1	1	5	7
01		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-						N	-0-			7
02		4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-						N	-0-			7

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054																
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		1919	2	151	9	N	137	176	1	75
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1273	2	121	9	N	110	1	8	184
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1187	2	109	9	N	99	187	1	95
12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1337	2	102	9	N	93	2	8	186
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1101	2	105	9	N	95	190	1	91
*02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1194	2	99	9	N	90	2	8	179

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971																
09		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-		5457	2	453	9	N	412	543	1	199
10		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-		7682	2	608	9	N	553	536	1	216
11		3450 X	23	-0-	-3427	-0-		19	2	4	9	N	4	180	1	40
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						N	2	2	5	38
01		3565 X	11	-0-	-3554	-0-		8	2	3	9	N	3			41
02		3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-						N	4	3	5	38

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		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-

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860																
09		5340 X	1105	-0-	-4235	-0-		1105	2			N	-0-			-0-
10		5518 X	1607	-0-	-3911	-0-		1607	2			N	-0-			-0-
11		5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-						N	-0-			-0-
12		2077 X	1151	-0-	-926	-0-		1151	2			N	-0-			-0-
01		2077 X	36	-0-	-2041	-0-		36	2			N	-0-			-0-
02		1508 X	235	-0-	-1273	-0-		235	2			N	-0-			-0-

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247																
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-			101
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-		652	2			N	-0-			101
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		999	2	20	9	N	18			119
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	2			N	-0-			119
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2			N	-0-			119
02		870 N	456	-0-	-414	-0-		456	2			N	-0-			119

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419																
09		14940 X	12656	-0-	-2284	-0-		12656	2			N	-0-			-0-
10		15314 X	12984	-0-	-2330	-0-		12984	2			N	-0-			-0-
11		13110 X	10988	-0-	-2122	-0-		10988	2			N	-0-			-0-
12		13547 X	4307	-0-	-9240	-0-		4307	2			N	-0-			-0-
01		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-		16331	2			N	-0-			-0-
02		13954 X	13954	-0-	-0-	-0-		13954	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547	
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
09		20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20570 2	2 9	N	2	1
10		21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	21573 2		N	-0-	1
11		20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	20772 2	1 9	N	1	2
12		21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	21175 2	1 9	N	1	1
01		21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	21040 2	1 9	N	1	2
02		18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	18709 2	3 9	N	3	1

FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-	-0-
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	-0-
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-	-0-
12		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-	-0-
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-	-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-	-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720	
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4112 2	22 9	N	20	51
10		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3933 2	30 9	N	27	78
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3438 2	12 9	N	11	89
12		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3525 2	26 9	N	24	113
01		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3209 2	40 9	N	36	149
02		2987 X	2652	-0-	-335	-0-	2633 2	19 9	N	17	166

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 199321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2024											

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12460 - 16444	
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	832 2	56 9	N	51	81
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	857 2	54 9	N	49	130
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	798 2	56 9	N	51	181
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	800 2	56 9	N	51	60
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	813 2	59 9	N	54	114
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	787 2	57 9	N	52	166

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 199794		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14168 - 19506	
09		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-	-0-
10		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		N	-0-	-0-
11		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	-0-
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-	-0-
01		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-	-0-
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-	-0-

EDGE, GORDON		WELL #: 1H		RRCID -> 200109		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13539 - 19234	
09		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-	-0-
10		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N	-0-	-0-
11		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-	-0-
12		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4352 2	1 9	N	1	1
01		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515 2		N	-0-	-0-
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983 - 8221	
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
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	564 2	39 9	N	35	1 8		180
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	600 2	44 9	N	40			220
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	507 2	37 9	N	34	179 1		75
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			75
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			75
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			75

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003										TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983 - 20415	
09		690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-			-0-
10		651 N	603	-0-	-48	-0-	603 2		N	-0-			-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
12		651 N	608	-0-	-43	-0-	608 2		N	-0-			-0-
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2		N	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003										TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680 - 14698	
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-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004										TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105	
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-			-0-
10		558 N	520	-0-	-38	-0-	520 2		N	-0-			-0-
11		540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		N	-0-			-0-
12		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745 - 16925	
09		840 N	35	-0-	-805	-0-	35 2		N	-0-			51
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			51
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			51
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2141 2	13 9	N	12	3 8		60
01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1333 2	65 9	N	59	1 8		118
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1363 2	37 9	N	34	1 8		151

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004										TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736 - 18400	
09		6570 X	5583	-0-	-987	-0-	5583 2		N	-0-			-0-
10		6789 X	5358	-0-	-1431	-0-	5358 2		N	-0-			-0-
11		6570 X	5344	-0-	-1226	-0-	5344 2		N	-0-			-0-
12		6293 X	5454	-0-	-839	-0-	5454 2		N	-0-			-0-
01		6293 X	783	-0-	-5510	-0-	783 2		N	-0-			-0-
02		5394 X	3366	-0-	-2028	-0-	3366 2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004										TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547	
09		1020 N	886	-0-	-134	-0-	886 2		N	-0-			41
10		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934 2		N	-0-			41
11		960 N	912	-0-	-48	-0-	912 2		N	-0-			41
12		930 N	876	-0-	-54	-0-	876 2		N	-0-			41
01		930 N	873	-0-	-57	-0-	873 2		N	-0-			41
02		870 N	830	-0-	-40	-0-	830 2		N	-0-			41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	15492	PERF.15365 - 20150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE		
09		2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
10		2883 X	2606	-0-	-277	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
11		2700 X	2402	-0-	-298	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
12		2759 X	2101	-0-	-658	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
01		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-

DIERKING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	15633	PERF.15435 - 18521		
09		480 N	94	-0-	-386	-0-	94	2	N	-0-			-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
02		261 N	168	-0-	-93	-0-	168	2	N	-0-			-0-

NAVARRO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645 - 19491		
09		3000 N	2442	-0-	-558	2146	2442	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	2515	-0-	-585	1561	2514	2	N	1	1	8	-0-
11		3000 N	2342	-0-	-658	903	2342	2	N	-0-			-0-
12		3100 N	2382	-0-	-718	185	2382	2	N	-0-			-0-
01		2517 N	2332	-0-	-185	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.15280 - 18390		
09		2910 X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
10		2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2750	-0-	-130	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2811	-0-	-165	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2	N	-0-			-0-
02		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	-0-			-0-

RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11852 - 15395		
09		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	62			181
10		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4329	2	N	97	175	1	103
11		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5689	2	N	47	2	8	148
12		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6803	2	N	56			204
01		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6168	2	N	63	182	1	85
02		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4593	2	N	48	1	8	132

KRAUSE, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11917 - 18030		
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			81
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	275	2	N	20			101
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			101
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	N	1	1	8	101
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			101
02		319 N	243	-0-	-76	-0-	243	2	N	-0-			101

ROTELLO UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204567	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13373	PERF.12895 - 15488		
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-			-0-
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			-0-
01		899 N	813	-0-	-86	-0-	286	1	N	-0-			-0-
02		841 N	694	-0-	-147	-0-	267	1	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09		1980 N	1796	-0-	-184	-0-	1796 2		N	-0-		39
10		1984 N	1825	-0-	-159	-0-	1825 2		N	-0-		39
11		1920 N	1626	-0-	-294	-0-	1626 2		N	-0-		39
12		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 2		N	-0-		39
01		1829 N	1605	-0-	-224	-0-	1605 2		N	-0-		39
02		1566 N	1424	-0-	-142	-0-	1424 2		N	-0-		39

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
09		4140 X	3591	-0-	-549	-0-	3591 2		N	-0-		-0-
10		3906 X	3305	-0-	-601	-0-	3305 2		N	-0-		-0-
11		3570 X	2274	-0-	-1296	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
12		3720 X	2301	-0-	-1419	-0-	2301 2		N	-0-		-0-
01		3720 X	2272	-0-	-1448	-0-	2272 2		N	-0-		-0-
02		3480 X	2325	-0-	-1155	-0-	2325 2		N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
09		1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	553	-0-	-842	-0-	553 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	149	-0-	-1261	-0-	149 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	261	-0-	-1196	-0-	261 2		N	-0-		-0-
01		558 N	178	-0-	-380	-0-	178 2		N	-0-		-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
09		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	448 1	6790 2	N	-0-		123
10		7440 X	6622	-0-	-818	-0-	480 1	6142 2	N	-0-		123
11		7200 X	2424	-0-	-4776	-0-	394 1	2029 2	N	1		124
							1 9					
12		7440 X	5179	-0-	-2261	-0-	496 1	4682 2	N	1		125
							1 9					
01		7440 X	7262	-0-	-178	-0-	496 1	6766 2	N	-0-		125
02		6960 X	5876	-0-	-1084	-0-	464 1	5410 2	N	2	1 8	126
							2 9					

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
09		3000 N	2046	-0-	-954	1945	2046 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	2075	-0-	-1025	920	2075 2		N	-0-		-0-
11		2967 N	2047	-0-	-920	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		-0-
01		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-		-0-
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10		403 N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-			-0-
11		390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12		403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-			-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02		290 N	211	-0-	-79	-0-	211	2			N	-0-			-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374															
09	4500	X	1691	-0-	-2809	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
10	4526	X	711	-0-	-3815	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11	3480	X	2431	-0-	-1049	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
02	2349	X	1606	-0-	-743	-0-	1606	2			N	-0-			-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100															
09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	276	1	3060	2	N	5			65
							6	9							
10	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	286	1	2391	2	N	-0-			65
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	276	1	2704	2	N	-0-			65
12	3472	X	3080	-0-	-392	-0-	286	1	2793	2	N	1			66
							1	9							
01	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	286	1	2711	2	N	1			67
							1	9							
02	3219	X	2415	-0-	-804	-0-	267	1	2147	2	N	1			68
							1	9							

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505															
09	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
10	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
12	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707															
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		4200 X	3058	-0-	-1142	-0-	3058	2	N	-0-		-0-
10		4340 X	3131	-0-	-1209	-0-	3131	2	N	-0-		-0-
11		4200 X	3107	-0-	-1093	-0-	3107	2	N	-0-		-0-
12		4340 X	2833	-0-	-1507	-0-	2833	2	N	-0-		-0-
01		3441 X	1950	-0-	-1491	-0-	1950	2	N	-0-		-0-
02		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5184	2	1 9 N	1		1

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	510	2	21 9 N	19		54
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	480	2	30 9 N	27	1 8	80
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2 9 N	2	1 8	81
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	2	14 9 N	13	1 8	93
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	537	2	14 9 N	13		106
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	424	2	11 9 N	10		116

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
09		2970 X	1309	-0-	-1661	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	2015	2	N	-0-		-0-
11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2	N	-0-		-0-
01		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
02		2900 X	2058	-0-	-842	-0-	2058	2	N	-0-		-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-		29
10		1178 X	1059	-0-	-119	-0-	1059	2	N	-0-		29
11		1140 X	991	-0-	-149	-0-	991	2	N	-0-		29
12		1178 X	1165	-0-	-13	-0-	1165	2	N	-0-		29
01		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2916	2	1 9 N	1		30
02		2900 N	4514	-0-	1614	1614	4514	2	N	-0-		30

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3 9 N	3	3 8	-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2 9 N	2	2 8	-0-
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	529	2	6 9 N	5	5 8	-0-
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
09		232 X	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1 9 N	1	1 8	104
10		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	1 5	103
11		814 X	814	-0-	-0-	-0-	800	2	14 9 N	13		116
12		244 X	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8 9 N	7		123
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2 9 N	2		125
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	17	2	3 9 N	3		128

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
09		3000 N	1999	-0-	-1001	3313	1999	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2361	-0-	-739	2574	2361	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	2123	-0-	-877	1697	2123	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2277	-0-	-823	874	2277	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	2230	-0-	-870	4	2230	2	N	-0-		-0-
02		2129 N	2125	-0-	-4	-0-	2125	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359 - 19670
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
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1065	-0-	-144	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
02	1131 N	152	-0-	-979	-0-	152 2		N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962 - 18933
09	6960 X	6756	-0-	-204	-0-	6756 2		N	-0-		-0-
10	7192 X	2735	-0-	-4457	-0-	2735 2		N	-0-		-0-
11	6960 X	1582	-0-	-5378	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
12	7192 X	1993	-0-	-5199	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
01	7192 X	2260	-0-	-4932	-0-	2260 2		N	-0-		-0-
02	6525 X	2266	-0-	-4259	-0-	2266 2		N	-0-		-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088
09	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-		-0-
10	2294 X	2221	-0-	-73	-0-	2221 2		N	-0-		-0-
11	2220 N	1984	-0-	-236	-0-	1984 2		N	-0-		-0-
12	2294 N	2050	-0-	-244	-0-	2050 2		N	-0-		-0-
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-		-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186 - 17818
09	660 N	453	-0-	-207	-0-	453 2		N	-0-		100
10	899 N	654	-0-	-245	-0-	653 2	1 9	N	1		101
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		101
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	406 2	1 9	N	1		102
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		102
02	580 N	504	-0-	-76	-0-	504 2		N	-0-		102

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096 - 17501
09	8640 X	7422	-0-	-1218	-0-	7422 2		N	-0-		-0-
10	8928 X	8081	-0-	-847	-0-	8081 2		N	-0-		-0-
11	7890 X	7465	-0-	-425	-0-	7465 2		N	-0-		-0-
12	7998 X	7859	-0-	-139	-0-	7859 2		N	-0-		-0-
01	8091 X	7850	-0-	-241	-0-	7850 2		N	-0-		-0-
02	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 2		N	-0-		-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	960 1	5611 2	N	-0-		-0-
10	7037 X	6585	-0-	-452	-0-	992 1	5593 2	N	-0-		-0-
11	6810 X	6391	-0-	-419	-0-	960 1	5431 2	N	-0-		-0-
12	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	992 1	6085 2	N	-0-		-0-
01	6789 X	6521	-0-	-268	-0-	896 1	5625 2	N	-0-		-0-
02	6351 X	6338	-0-	-13	-0-	928 1	5410 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
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-

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675					
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-				-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				-0-
11	1920	N	373	-0-	-1547	-0-	373	2		N	-0-				-0-
12	1271	N	362	-0-	-909	-0-	362	2		N	-0-				-0-
01	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	2		N	-0-				-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-				-0-

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164					
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	960	1	6464	2	N	-0-			-0-
10	7285	X	6884	-0-	-401	-0-	992	1	5892	2	N	-0-			-0-
11	7050	X	5932	-0-	-1118	-0-	960	1	4972	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	992	1	4851	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	5888	-0-	-1397	-0-	896	1	4992	2	N	-0-			-0-
02	6815	X	6245	-0-	-570	-0-	928	1	5317	2	N	-0-			-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024					
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242					
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-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799					
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2		N	-0-				-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-				-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-				-0-
12	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2		N	-0-				-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-				-0-
02	957	N	889	-0-	-68	-0-	889	2		N	-0-				-0-

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500					
09	420	N	230	-0-	-190	-0-	226	2	4	9	N	4	2	5	210
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	867	2	9	9	N	8	177	1	41
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	N	12			53
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	810	2	22	9	N	20			73
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-			73
02	754	N	724	-0-	-30	-0-	724	2			N	-0-			73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
KATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.10345 -	11868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267 2		4 9	N	4		78
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-		78
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-		78
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2			N	-0-		78
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	208 2		15 9	N	14		92
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 2		1 9	N	1		93

BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 -	20081
09	4920 X	4517	-0-	-403	-0-	4517 2			N	-0-		-0-
10	5084 X	4683	-0-	-401	-0-	4683 2			N	-0-		-0-
11	4830 X	4478	-0-	-352	-0-	4477 2		1 9	N	1	1 8	-0-
12	4867 X	4218	-0-	-649	-0-	4218 2			N	-0-		-0-
01	4681 X	4187	-0-	-494	-0-	4187 2			N	-0-		-0-
02	4379 X	4066	-0-	-313	-0-	4066 2			N	-0-		-0-

INDEPENDENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051 -	17698
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-

WESTBROOK		WELL #:		1A	RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8500 -	8865
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	626 2		54 9	N	49		175
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	650 2		53 9	N	48		223
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	631 2		61 9	N	55	185 1	93
12	713 N	698	-0-	-15	-0-	639 2		59 9	N	54		147
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	649 2		53 9	N	48		195
02	667 N	651	-0-	-16	-0-	607 2		44 9	N	40	187 1	48

MARVA UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8276 -	10985
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-

SHORTY		WELL #:		1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF. 8202 -	12614
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	2 5	71
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-		71
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-	1 5	70
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-		70
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-		70
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-		70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 19808	PERF.14028 - 19808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7110 X	4007	-0-	-3103	-0-	451 1	-0-
10	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	992 1	-0-
11	9305 X	9305	-0-	-0-	-0-	960 1	-0-
12	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	992 1	-0-
01	7440 X	6039	-0-	-1401	-0-	896 1	-0-
02	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	928 1	-0-
						1 9	

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13695 - 18337
09	21120 X	16046	-0-	-5074	-0-	16046 2	-0-
10	19933 X	12768	-0-	-7165	-0-	12768 2	-0-
11	19290 X	7414	-0-	-11876	-0-	7414 2	-0-
12	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	20707 2	-0-
01	18848 X	18474	-0-	-374	-0-	18473 2	-0-
02	15515 X	13782	-0-	-1733	-0-	13781 2	-0-
						1 9	
						1 9	

W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 14723	PERF.14548 - 20299
09	5370 X	5338	-0-	-32	-0-	960 1	-0-
10	5487 X	5096	-0-	-391	-0-	992 1	-0-
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	943 1	-0-
12	5518 X	5306	-0-	-212	-0-	992 1	-0-
01	5518 X	5163	-0-	-355	-0-	928 1	-0-
02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	928 1	-0-
						4722 2	
						2 N	

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 9418 - 13351
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1077 2	213
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	996 2	72
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	969 2	135
12	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	963 2	201
01	1054 N	771	-0-	-283	-0-	714 2	68
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1048 2	134
						73 9	
						73 9	

ASHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 229800	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 13954	PERF.13610 - 19200
09	3000 N	2159	-0-	-841	-0-	2159 2	-0-
10	3100 N	2053	-0-	-1047	-0-	2533 2	-0-
11	3000 N	2061	-0-	-939	-0-	1594 2	-0-
12	3100 N	2145	-0-	-955	-0-	639 2	-0-
01	2853 N	2214	-0-	-639	-0-	2214 2	-0-
02	2001 N	1976	-0-	-25	-0-	1976 2	-0-
						2 N	

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 12961	PERF.12841 - 15946
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2	N	-0-			-0-
10		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2	N	-0-			-0-
11		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2	N	-0-			-0-
12		10478 X	10008	-0-	-470	-0-	10008	2	N	-0-			-0-
01		10478 X	7786	-0-	-2692	-0-	7786	2	N	-0-			-0-
02		9802 X	8036	-0-	-1766	-0-	8036	2	N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883													
09		6000 X	5402	-0-	-598	-0-	960	1	4442	2	N	-0-	-0-
10		6200 X	5340	-0-	-860	-0-	992	1	4348	2	N	-0-	-0-
11		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	960	1	6048	2	N	-0-	-0-
12		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	832	1	6395	2	N	-0-	-0-
01		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	928	1	6766	2	N	-0-	-0-
02		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	928	1	6173	2	N	-0-	-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753													
09		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	960	1	5372	2	N	-0-	-0-
10		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	992	1	5601	2	N	-0-	-0-
11		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	960	1	5372	2	N	-0-	-0-
12		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	992	1	5604	2	N	-0-	-0-
01		6603 X	6398	-0-	-205	-0-	960	1	5438	2	N	-0-	-0-
02		6177 X	6008	-0-	-169	-0-	928	1	5080	2	N	-0-	-0-

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050													
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1970	2	31	9	N	28	112
10		2139 N	1410	-0-	-729	-0-	1400	2	10	9	N	9	121
11		2040 N	944	-0-	-1096	-0-	944	2			N	-0-	121
12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2841	2	57	9	N	52	172
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2287	2	32	9	N	29	201
02		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1979	2	20	9	N	18	39

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
09		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-	-0-
10		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7337	2	1	9	N	1	-0-
11		9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9633	2	1	9	N	1	-0-
12		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-	-0-
01		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-	-0-
02		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7702	2	1	9	N	1	-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
09		1200 N	899	-0-	-301	-0-	899	2			N	-0-	-0-
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	-0-
12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	-0-
01		1395 N	769	-0-	-626	-0-	769	2			N	-0-	-0-
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	11430 X	10815	-0-	-615	-0-	960 1	9855 2		N	-0-			-0-
10	11811 X	10979	-0-	-832	-0-	992 1	9986 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
11	11070 X	10530	-0-	-540	-0-	960 1	9569 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
12	11315 X	10820	-0-	-495	-0-	992 1	9828 2		N	-0-			-0-
01	11191 X	10632	-0-	-559	-0-	928 1	9704 2		N	-0-			-0-
02	10469 X	10252	-0-	-217	-0-	928 1	9323 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075													
09	750 N	501	-0-	-249	-0-	501 2			N	-0-			166
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351 2			N	-0-			166
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			166
12	527 N	356	-0-	-171	-0-	356 2			N	-0-			166
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-			166
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			166
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
09	8670 X	8044	-0-	-626	-0-	960 1	7084 2		N	-0-			-0-
10	8959 X	8413	-0-	-546	-0-	992 1	7420 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
11	8370 X	8046	-0-	-324	-0-	960 1	7085 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
12	8587 X	8381	-0-	-206	-0-	992 1	7389 2		N	-0-			-0-
01	8401 X	8006	-0-	-395	-0-	928 1	7078 2		N	-0-			-0-
02	7859 X	7822	-0-	-37	-0-	928 1	6894 2		N	-0-			-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354													
09	9450 X	9396	-0-	-54	-0-	960 1	8436 2		N	-0-			-0-
10	9765 X	9118	-0-	-647	-0-	992 1	8125 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
11	9150 X	8501	-0-	-649	-0-	960 1	7540 2		N	1	1 8		-0-
						1 9							
12	9703 X	8547	-0-	-1156	-0-	992 1	7555 2		N	-0-			-0-
01	9703 X	8935	-0-	-768	-0-	928 1	8007 2		N	-0-			-0-
02	9077 X	8832	-0-	-245	-0-	928 1	7904 2		N	-0-			-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107													
09	3630 X	3250	-0-	-380	-0-	3250 2			N	-0-			-0-
10	3658 X	2309	-0-	-1349	-0-	2309 2			N	-0-			-0-
11	3540 X	2962	-0-	-578	-0-	2962 2			N	-0-			-0-
12	3658 X	3467	-0-	-191	-0-	3467 2			N	-0-			-0-
01	3503 X	3304	-0-	-199	-0-	3304 2			N	-0-			-0-
02	3132 X	2298	-0-	-834	-0-	2298 2			N	-0-			-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	36
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-	36
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	36
12		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-	36
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	36
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	36

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2		N	-0-	-0-
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2		N	-0-	-0-
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2		N	-0-	-0-
12	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2		N	-0-	-0-
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2		N	-0-	-0-
02	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2		N	-0-	-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
09	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	2853	2	6	9	N	58
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3213	2	22	9	N	78
11	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2904	2	10	9	N	87
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3774	2	31	9	N	115
01	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	3137	2	2	9	N	117
02	2958	X	2759	-0-	-199	-0-	2745	2	14	9	N	130

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2		N	-0-	-0-
10	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2		N	-0-	-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-	-0-
12	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2		N	-0-	-0-
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2		N	-0-	-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-	-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
09	17160	X	16538	-0-	-622	-0-	960	1	15578	2	N	-0-
10	17732	X	16654	-0-	-1078	-0-	976	1	15677	2	N	-0-
11	16650	X	15907	-0-	-743	-0-	960	1	14947	2	N	-0-
12	17081	X	16161	-0-	-920	-0-	992	1	15169	2	N	-0-
01	17081	X	15477	-0-	-1604	-0-	928	1	14549	2	N	-0-
02	15979	X	15468	-0-	-511	-0-	928	1	14540	2	N	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
09	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	2		N	-0-	83
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	83
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-	83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	83
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	410	2	25	9	N	106
02	435	N	407	-0-	-28	-0-	372	2	35	9	N	138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
09	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2				N	-0-
10	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2				N	-0-
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2				N	-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2				N	-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2				N	-0-
02	1566 N	1489	-0-	-77	-0-	1489	2				N	-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
09	1530 N	1329	-0-	-201	-0-	1221	2	108	9	N	98	119
10	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1283	2	121	9	N	110	229
11	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	1223	2	143	9	N	130	177
12	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	1091	2	135	9	N	123	114
01	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	1092	2	142	9	N	129	65
02	1334 N	1025	-0-	-309	-0-	915	2	110	9	N	100	165
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3009	2	176	9	N	160	152
10	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	2844	2	175	9	N	159	133
11	3240 X	2597	-0-	-643	-0-	2434	2	163	9	N	148	100
12	3348 X	2657	-0-	-691	-0-	2467	2	190	9	N	173	91
01	3286 X	2539	-0-	-747	-0-	2363	2	176	9	N	160	251
02	3074 X	2409	-0-	-665	-0-	2252	2	157	9	N	143	209

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE								
09		240 N	56	-0-	-184	-0-	56	2		N	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
12		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942													
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	480	1	2625	2	N	89	1 8	123
						98	9						
10	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	496	1	2572	2	N	85	2 8	206
						94	9						
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	480	1	2894	2	N	77	195 1 2 8	86
						85	9						
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	496	1	3067	2	N	78	1 8	163
						86	9						
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	496	1	2937	2	N	65	188 1	40
						72	9						
02	3335 X	3161	-0-	-174	-0-	464	1	2623	2	N	67	1 8	106
						74	9						

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424													
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		32
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		32
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		32
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		32
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	13		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		46

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962													
09	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-		39
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-		39
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-		39
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-		39
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-		39
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1022	2	14	9	N	13		52

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	418	1	4749	2	N	394	375	1		237
							433	9								
10		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	465	1	6381	2	N	394	386	1	2 8	243
							433	9								
11		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	450	1	6311	2	N	406	563	1	1 8	85
							447	9								
12		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	465	1	6038	2	N	396	360	1		121
							436	9								
01		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	465	1	3154	2	N	269	193	1		197
							296	9								
02		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	210	1	965	2	N	156	191	1	11 8	151
							172	9								

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552																
09		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3377	2	245	9	N	223	186	1		225
10		10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10577	2	275	9	N	250	357	1		118
11		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9901	2	263	9	N	239	183	1		174
12		12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12004	2	262	9	N	238	189	1		223
01		26272 X	26272	-0-	-0-	-0-	25953	2	319	9	N	290	372	1		141
02		14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14666	2	305	9	N	277	183	1		235

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715																
09		10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	12	1	9536	2	Y	898	899	1	1 8	22
							8	4	988	9						
10		17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	13	1	17023	2	Y	727	725	1	1 8	23
							7	4	800	9						
11		17400 X	6676	-0-	-10724	-0-	6	1	5875	2	Y	718	725	1		16
							5	4	790	9						
12		17980 X	7168	-0-	-10812	-0-	7	1	6432	2	Y	652	645	1	3 8	20
							12	4	717	9						
01		17980 X	6266	-0-	-11714	-0-	7	1	5746	2	Y	458	465	1	3 8	10
							9	4	504	9						
02		16704 X	6075	-0-	-10629	-0-	7	1	5535	2	Y	479	478	1	2 8	9
							6	4	527	9						

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386																
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-

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473																
09		55920 X	36982	-0-	-18938	-0-	35689	2	1293	9	N	1175	1271	1	1 8	135
10		56854 X	15279	-0-	-41575	-0-	14788	2	491	9	N	446	372	1		209
11		59839 X	59839	-0-	-0-	-0-	57866	2	1973	9	N	1794	1628	1		375
12		55211 X	51765	-0-	-3446	-0-	49911	2	1854	9	N	1685	1788	1	1 8	271
01		53909 X	43494	-0-	-10415	-0-	41994	2	1500	9	N	1364	1445	1	2 8	188
02		57855 X	39008	-0-	-18847	-0-	37601	2	1407	9	N	1279	1270	1	2 8	195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
GRACE UNIT													WELL #: 1RE RRCID -> 284268		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11943		PERF.10696 - 14550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			108								
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			108								
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	284	2	20	9	N	18			126								
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			126								
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			126								
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			126								

SCHADENFREUDE UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 284304		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11600 - 14444	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			21								
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			21								
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			21								
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			21								
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			21								
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			21								

MCHENRY, R.K.													WELL #: 2		RRCID -> 284369		COMPL. DATE 06/24/1982		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8300 - 8655	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-								
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-								
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-								
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-								
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-			-0-								
02	580 N	304	-0-	-276	-0-	304	2			N	-0-			-0-								

WARRENTON-AMARADO UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 284394		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11923 - 14620	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146								
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			146								
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			146								
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	8		146								
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	712	2	35	9	N	32			178								
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	986	2	51	9	N	46	1	8	223								

MCMAHAN UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 284676		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10740 - 15512	
09	36480 X	34409	-0-	-2071	-0-	32090	2	2319	9	N	2108	2082	1	250								
10	37696 X	27623	-0-	-10073	-0-	25736	2	1887	9	N	1715	1720	1	245								
11	36480 X	22795	-0-	-13685	-0-	21285	2	1510	9	N	1373	1540	1	78								
12	37696 X	29697	-0-	-7999	-0-	28046	2	1651	9	N	1501	1334	1	245								
01	35557 X	19661	-0-	-15896	-0-	18368	2	1293	9	N	1175	1333	1	87								
02	33263 X	13367	-0-	-19896	-0-	12442	2	925	9	N	841	774	1	154								

SUPER T													WELL #: 1H		RRCID -> 285290		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 13651		PERF.13690 - 19514	
09	19950 X	17354	-0-	-2596	-0-	966	1	15319	2	N	972	817	1	365								
						1069	9															
10	20925 X	14126	-0-	-6799	-0-	888	1	12348	2	N	809	1019	1	145								
						890	9															
11	20250 X	6513	-0-	-13737	-0-	540	1	5185	2	N	716	809	1	48								
						788	9															
12	20925 X	15996	-0-	-4929	-0-	806	1	13971	2	N	1108	1006	1	149								
						1219	9															
01	17918 X	13869	-0-	-4049	-0-	747	1	12346	2	N	705	626	1	228								
						776	9															
02	16762 X	16759	-0-	-3	-0-	784	1	15269	2	N	642	630	1	239								
						706	9															

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	19290	X	18925	-0-	-365	-0-	17773	2	1152	9	N	1047	821 1	1 8	319
10	15128	X	14145	-0-	-983	-0-	13298	2	847	9	N	770	849 1	4 8	236
11	14730	X	13140	-0-	-1590	-0-	12342	2	798	9	N	725	835 1		126
12	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	18912	2	1114	9	N	1013	874 1	2 8	263
01	19561	X	13753	-0-	-5808	-0-	12968	2	785	9	N	714	833 1		144
02	18299	X	15725	-0-	-2574	-0-	14805	2	920	9	N	836	619 1	3 8	358

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838															
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			24
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			24
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942															
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445															
09	22020	X	18795	-0-	-3225	-0-	1053	1	16701	2	N	946	1010 1		231
10	25265	X	17249	-0-	-8016	-0-	1041	9							
11	24450	X	9562	-0-	-14888	-0-	1097	1	15250	2	N	820	851 1		200
12	25265	X	16110	-0-	-9155	-0-	902	9							
01	19437	X	16141	-0-	-3296	-0-	856	1	8222	2	N	440	589 1		51
02	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	484	9							
							824	1	14284	2	N	911	661 1	1 8	300
							1002	9							
							879	1	14534	2	N	662	822 1		140
							728	9							
							1074	1	20935	2	N	857	820 1	3 8	174
							943	9							

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470															
09	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	13548	2	1355	9	N	1232	1140 1	1 8	198
10	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	12057	2	1244	9	N	1131	1154 1		175
11	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	11870	2	1267	9	N	1152	1159 1		168
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	12216	2	1253	9	N	1139	1165 1		142
01	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	13287	2	1113	9	N	1012	957 1		197
02	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	11419	2	968	9	N	880	770 1		307

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203															
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
09		8970 X	8533	-0-	-437	-0-	273	1	N	303	366	1	187
							333	9					
10		9269 X	9238	-0-	-31	-0-	287	1	N	379	358	1	207
							417	9					
11		9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	279	1	N	382	378	1	211
							420	9					
12		8804 X	8239	-0-	-565	-0-	288	1	N	340	362	1	185
							374	9			4	8	
01		9424 X	8248	-0-	-1176	-0-	288	1	N	261	183	1	260
							287	9			3	8	
02		8816 X	8371	-0-	-445	-0-	270	1	N	337	377	1	218
							371	9			2	8	

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338													
09		12090 X	9441	-0-	-2649	-0-	567	1	N	378	385	1	256
							416	9					
10		11191 X	9070	-0-	-2121	-0-	581	1	N	378	562	1	71
							416	9					
11		11550 X	8526	-0-	-3024	-0-	561	1	N	346	189	1	228
							381	9					
12		11935 X	8556	-0-	-3379	-0-	580	1	N	360	364	1	221
							396	9					
01		11935 X	6140	-0-	-5795	-0-	580	1	N	268	388	1	100
							295	9					
02		9135 X	6613	-0-	-2522	-0-	542	1	N	300	193	1	206
							330	9			1	8	

MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301													
09		23220 X	20439	-0-	-2781	-0-	18429	2	N	1827	1889	1	95
							19159	2	N	1795	1724	1	166
10		24087 X	21134	-0-	-2953	-0-	15987	2	N	1515	1340	1	341
							3875	2	N	441	749	1	33
11		23310 X	17654	-0-	-5656	-0-	12708	2	N	1386	1152	1	266
							15804	2	N	1496	9	8	273
12		24087 X	4360	-0-	-19727	-0-	485	9	N	441	749	1	33
							12708	2	N	1386	1152	1	266
01		23126 X	14233	-0-	-8893	-0-	15804	2	N	1496	9	8	273
02		19778 X	17300	-0-	-2478	-0-							

MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908													
09		17310 X	10999	-0-	-6311	-0-	10298	2	N	637	550	1	214
							13229	2	N	704	772	1	146
10		14353 X	14003	-0-	-350	-0-	9037	2	N	554	558	1	142
							10741	2	N	622	578	1	186
11		13140 X	9646	-0-	-3494	-0-	9976	2	N	612	730	1	68
							9332	2	N	588	380	1	276
12		13051 X	11425	-0-	-1626	-0-							
01		14012 X	10649	-0-	-3363	-0-							
02		13108 X	9979	-0-	-3129	-0-							

ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543													
09		9630 X	8100	-0-	-1530	-0-	747	1	N	141	186	1	207
							155	9					
10		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	773	1	N	301	361	1	145
							331	9					
11		8700 X	8427	-0-	-273	-0-	749	1	N	269	180	1	234
							296	9					
12		8618 X	8517	-0-	-101	-0-	773	1	N	282	373	1	139
							310	9					
01		9269 X	7951	-0-	-1318	-0-	744	1	N	240	189	1	188
							264	9					
02		8671 X	6684	-0-	-1987	-0-	724	1	N	227	188	1	226
							250	9					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	469	1	6665	2	N	287	360	1	3 8	70
						316	9								
10	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	483	1	7134	2	N	254	179	1	2 8	143
						279	9								
11	9390 X	6086	-0-	-3304	-0-	467	1	5408	2	N	192	180	1		155
						211	9								
12	9703 X	6549	-0-	-3154	-0-	483	1	5859	2	N	188	189	1	2 8	152
						207	9								
01	9703 X	6605	-0-	-3098	-0-	512	1	5837	2	N	233	187	1	1 8	197
						256	9								
02	7511 X	5902	-0-	-1609	-0-	451	1	5218	2	N	212	189	1	2 8	218
						233	9								

NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039															
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1733	2	150	9	N	136	3	8		299
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	609	2	223	9	N	203	351	1	12 8	139
11	690 X	322	-0-	-368	-0-	94	2	228	9	N	207	201	1	5 8	140
12	1953 X	323	-0-	-1630	-0-	144	2	179	9	N	163	2	8		301
01	1953 X	237	-0-	-1716	-0-	84	2	153	9	N	139	190	1		250
02	1827 X	352	-0-	-1475	-0-	189	2	163	9	N	148	196	1	5 8	197

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445															
09	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	19964	2	733	9	Y	666	644	1	4 8	259
10	20119 X	15169	-0-	-4950	-0-	14689	2	480	9	Y	436	275	1	10 8	410
11	20670 X	20271	-0-	-399	-0-	19611	2	660	9	Y	600	876	1	5 8	129
12	21359 X	15826	-0-	-5533	-0-	15262	2	564	9	Y	513	476	1	7 8	159
01	21359 X	11161	-0-	-10198	-0-	10648	2	513	9	Y	466	234	1		391
02	19981 X	11589	-0-	-8392	-0-	10984	2	605	9	Y	550	621	1	4 8	316

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
09	42090 X	38159	-0-	-3931	-0-	37596	2	563	9	Y	512	506	1		333
10	40517 X	36254	-0-	-4263	-0-	35549	2	705	9	Y	641	559	1		415
11	38100 X	37997	-0-	-103	-0-	37334	2	663	9	Y	603	773	1	2 8	243
12	39432 X	31686	-0-	-7746	-0-	31009	2	677	9	Y	615	562	1		296
01	39432 X	15445	-0-	-23987	-0-	15142	2	303	9	Y	275	262	1		309
02	36888 X	27519	-0-	-9369	-0-	26877	2	642	9	Y	584	450	1		443

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
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-

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
09	19470 X	15388	-0-	-4082	-0-	11969	2	3419	9	N	3108	2631	1	1 8	769
10	18879 X	17112	-0-	-1767	-0-	13481	2	3631	9	N	3301	3325	1		745
11	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	17221	2	3414	9	N	3104	3336	1		513
12	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	18532	2	3627	9	N	3297	3514	1	2 8	294
01	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	16385	2	3191	9	N	2901	2845	1	1 8	349
02	19952 X	19475	-0-	-477	-0-	16273	2	3202	9	N	2911	2638	1		622

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		14280 X	3932	-0-	-10348	-0-	3638	2	294	9	N	267	188	1	5	8	129
10		13981 X	3052	-0-	-10929	-0-	2485	2	567	9	N	515	568	1	4	8	72
11		13530 X	4136	-0-	-9394	-0-	3550	2	586	9	N	533	377	1			228
12		12834 X	6886	-0-	-5948	-0-	6301	2	585	9	N	532	578	1	10	8	172
01		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	6338	2	666	9	N	605	554	1	6	8	217
02		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	5912	2	512	9	N	465	375	1	4	8	303

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																	
09		10590 X	8088	-0-	-2502	-0-	6921	2	1167	9	N	1061	1062	1			257
10		8370 X	8358	-0-	-12	-0-	7159	2	1199	9	N	1090	1251	1	3	8	93
11		8550 X	8410	-0-	-140	-0-	7249	2	1161	9	N	1055	893	1	1	8	254
12		8835 X	7660	-0-	-1175	-0-	6597	2	1063	9	N	966	1072	1	1	8	147
01		8835 X	7927	-0-	-908	-0-	6829	2	1098	9	N	998	894	1			251
02		8120 X	7424	-0-	-696	-0-	6382	2	1042	9	N	947	1079	1			119

LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788																	
09		28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	26573	2	1525	9	N	1386	1240	1			375
10		36363 X	29444	-0-	-6919	-0-	27461	2	1983	9	N	1803	1884	1	14	8	280
11		35190 X	27876	-0-	-7314	-0-	25860	2	2016	9	N	1833	1886	1	6	8	221
12		36363 X	26363	-0-	-10000	-0-	24351	2	2012	9	N	1829	1683	1	3	8	364
01		30318 X	22739	-0-	-7579	-0-	20920	2	1819	9	N	1654	1630	1			388
02		27550 X	21420	-0-	-6130	-0-	19870	2	1550	9	N	1409	1410	1			387

HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913																	
09		32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	31300	2	1143	9	N	1039	1071	1	2	8	297
10		41881 X	33902	-0-	-7979	-0-	32846	2	1056	9	N	960	930	1			327
11		40530 X	33405	-0-	-7125	-0-	32378	2	1027	9	N	934	952	1	3	8	306
12		41881 X	31261	-0-	-10620	-0-	30206	2	1055	9	N	959	935	1	2	8	328
01		37510 X	27031	-0-	-10479	-0-	25900	2	1131	9	N	1028	873	1			483
02		32306 X	23827	-0-	-8479	-0-	22913	2	914	9	N	831	859	1	10	8	445

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																	
09		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7029	2	299	9	N	272	178	1			209
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4580	2	287	9	N	261	178	1			292
11		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3777	2	231	9	N	210	179	1			323
12		7564 X	4445	-0-	-3119	-0-	4211	2	234	9	N	213	364	1			172
01		7564 X	3464	-0-	-4100	-0-	3271	2	193	9	N	175	181	1			166
02		7076 X	3343	-0-	-3733	-0-	3159	2	184	9	N	167	182	1	8	8	143

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																	
09		16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	14128	2	2560	9	N	2327	2067	1	4	8	443
10		16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	14085	2	2525	9	N	2295	2186	1	1	8	551
11		14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	11706	2	2536	9	N	2305	2501	1			355
12		16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	14242	2	2597	9	N	2361	2308	1	3	8	405
01		15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	12601	2	2400	9	N	2182	2317	1	4	8	266
02		15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	13098	2	2295	9	N	2086	1916	1	4	8	432

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	30018 X	30018	-0-	-0-	-0-	27979	2	2039	9	N	1854	1952	1	185
10	30132 X	26177	-0-	-3955	-0-	24012	2	209	4	N	1778	1695	1	247
						1956	9							
11	29160 X	20222	-0-	-8938	-0-	18388	2	276	4	N	1416	1549	1	105
						1558	9							
12	31031 X	15672	-0-	-15359	-0-	13831	2	345	4	N	1360	1028	1	436
						1496	9							
01	31031 X	15872	-0-	-15159	-0-	14300	2	278	4	N	1176	1538	1	74
						1294	9							
02	29029 X	17748	-0-	-11281	-0-	16006	2	355	4	N	1261	1176	1	157
						1387	9							

DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
09	20640 X	17033	-0-	-3607	-0-	15102	2	1931	9	N	1755	1924	1	242
10	21328 X	15150	-0-	-6178	-0-	13052	2	112	4	N	1805	1818	1	229
						1986	9							
11	20640 X	20352	-0-	-288	-0-	18240	2	273	4	N	1672	1764	1	132
						1839	9							
12	17608 X	13437	-0-	-4171	-0-	11586	2	286	4	N	1423	1235	1	320
						1565	9							
01	17608 X	11437	-0-	-6171	-0-	9724	2	220	4	N	1357	1568	1	109
						1493	9							
02	19662 X	15459	-0-	-4203	-0-	13123	2	312	4	N	1840	1676	1	263
						2024	9							

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
09	12780 X	10905	-0-	-1875	-0-	10099	2	806	9	N	733	708	1	108
10	13206 X	11016	-0-	-2190	-0-	10141	2	875	9	N	795	713	1	184
11	12780 X	10797	-0-	-1983	-0-	9942	2	855	9	N	777	709	1	248
12	13175 X	8938	-0-	-4237	-0-	8182	2	756	9	N	687	714	1	219
01	12617 X	10466	-0-	-2151	-0-	9523	2	943	9	N	857	901	1	175
02	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	9969	2	867	9	N	788	716	1	244

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
09	81630 X	68274	-0-	-13356	-0-	467	1	64241	2	N	3242	3164	1	331
						3566	9							
10	82646 X	67248	-0-	-15398	-0-	478	1	63503	2	N	2970	2836	1	447
						3267	9							
11	75030 X	63231	-0-	-11799	-0-	559	1	59148	2	N	3204	3215	1	428
						3524	9							
12	74369 X	64376	-0-	-9993	-0-	514	1	60007	2	N	3499	3838	1	82
						6	4	3849	9					
01	71300 X	47557	-0-	-23743	-0-	444	1	44276	2	N	2352	2060	1	374
						250	4	2587	9					
02	66004 X	52517	-0-	-13487	-0-	461	1	49182	2	N	2598	2580	1	382
						16	4	2858	9					

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	66150 X	49416	-0-	-16734	-0-	44075	2	5341	9	Y	4855	4794	1	365
10	63426 X	49666	-0-	-13760	-0-	43886	2	21	4	Y	5235	5331	1	266
						5759	9							
11	57660 X	48652	-0-	-9008	-0-	42488	2	20	4	Y	5585	5582	1	269
						6144	9							
12	59582 X	44901	-0-	-14681	-0-	39175	2	26	4	Y	5182	5134	1	312
						5700	9					5	8	
01	56978 X	42497	-0-	-14481	-0-	36989	2	1	4	Y	5006	5047	1	269
						5507	9					2	8	
02	47763 X	40434	-0-	-7329	-0-	35288	2	5146	9	Y	4678	4444	1	503
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
09	64440 X	36246	-0-	-28194	-0-	33564	2	2682	9	Y	2438	2509	1	184
10	64232 X	51540	-0-	-12692	-0-	47181	2	23	4	Y	3942	3923	1	201
						4336	9							
11	59490 X	52056	-0-	-7434	-0-	47159	2	22	4	Y	4432	4419	1	214
						4875	9							
12	61473 X	47916	-0-	-13557	-0-	43894	2	29	4	Y	3630	3619	1	219
						3993	9					6	8	
01	58156 X	45364	-0-	-12792	-0-	41815	2	1	4	Y	3225	3266	1	175
						3548	9					3	8	
02	50315 X	46321	-0-	-3994	-0-	42990	2	3331	9	Y	3028	2874	1	327
												2	8	
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
09	81690 X	67343	-0-	-14347	-0-	63027	2	4316	9	Y	3924	3863	1	295
10	75020 X	66151	-0-	-8869	-0-	62095	2	30	4	Y	3660	3767	1	186
						4026	9					5	8	
11	72180 X	65087	-0-	-7093	-0-	60887	2	29	4	Y	3792	3795	1	183
						4171	9							
12	74586 X	62868	-0-	-11718	-0-	58856	2	38	4	Y	3613	3575	1	218
						3974	9					3	8	
01	72292 X	58564	-0-	-13728	-0-	55066	2	2	4	Y	3178	3210	1	178
						3496	9					8	8	
02	65105 X	29542	-0-	-35563	-0-	28361	2	1181	9	Y	1074	1121	1	122
												9	8	
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
09	30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	286	1	23173	2	Y	6287	6187	1	506
						86	4	6916	9			1	8	
10	31434 X	31434	-0-	-0-	-0-	298	1	23607	2	Y	6771	7073	1	204
						81	4	7448	9					
11	29278 X	29278	-0-	-0-	-0-	263	1	21491	2	Y	6755	6615	1	344
						93	4	7431	9					
12	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	298	1	22543	2	Y	5869	5877	1	336
						79	4	6456	9					
01	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	309	1	22494	2	Y	5153	5166	1	323
						180	4	5668	9					
02	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	291	1	21524	2	Y	2769	3020	1	72
						112	4	3046	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	2413	1	16131	2	Y	3195	3189	1	4 8 521
						24	4	3515	9					
10	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	2949	1	15692	2	Y	3080	3218	1	4 8 379
						30	4	3388	9					
11	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	2399	1	14908	2	Y	3348	3522	1	205
						28	4	3683	9					
12	21235 X	21235	-0-	-0-	-0-	2666	1	14836	2	Y	3370	3322	1	1 8 252
						26	4	3707	9					
01	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	2430	1	13964	2	Y	2848	2754	1	346
						19	4	3133	9					
02	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	2333	1	14053	2	Y	2779	2896	1	229
						18	4	3057	9					
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			20
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			20
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			20
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			20
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			20
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			20
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
09	45780 X	43287	-0-	-2493	-0-	3995	1	35419	2	Y	3473	3417	1	7 8 568
						53	4	3820	9					
10	46758 X	46758	-0-	-0-	-0-	5210	1	37950	2	Y	3205	3373	1	3 8 397
						72	4	3526	9					
11	45030 X	42855	-0-	-2175	-0-	4168	1	34809	2	Y	3466	3648	1	215
						65	4	3813	9					
12	46531 X	44592	-0-	-1939	-0-	4607	1	35383	2	Y	4128	4024	1	8 8 311
						61	4	4541	9					
01	46748 X	42659	-0-	-4089	-0-	4260	1	34801	2	Y	3227	3137	1	6 8 395
						48	4	3550	9					
02	43732 X	39628	-0-	-4104	-0-	3910	1	32177	2	Y	3181	3307	1	5 8 264
						42	4	3499	9					
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
09	48030 X	36457	-0-	-11573	-0-	782	1	29657	2	Y	5307	5319	1	3 8 84
						180	4	5838	9					
10	49631 X	471	-0-	-49160	-0-	7	1	266	2	Y	180	256	1	2 8 6
						198	9							
11	48030 X	14751	-0-	-33279	-0-	410	1	12340	2	Y	1801	1742	1	65
						20	4	1981	9					
12	49631 X	12276	-0-	-37355	-0-	172	1	10837	2	Y	1112	1150	1	5 8 22
						44	4	1223	9					
01	49631 X	7342	-0-	-42289	-0-	91	1	7161	2	Y	49	66	1	2 8 3
						36	4	54	9					
02	41369 X	41369	-0-	-0-	-0-	1015	1	31545	2	Y	7928	7668	1	6 8 257
						88	4	8721	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667														
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
09	54750 X	31938	-0-	-22812	-0-	3171 1	27158 2	1569 9	Y	1426	1457 1			233
10	50933 X	15136	-0-	-35797	-0-	1731 1	12602 2	779 9	Y	708	852 1	1 8		88
11	49290 X	37229	-0-	-12061	-0-	3119 1	31672 2	2379 9	Y	2163	2116 1			135
12	50933 X	36360	-0-	-14573	-0-	3348 1	31587 2	1370 9	Y	1245	1273 1	10 8		97
01	41757 X	36398	-0-	-5359	-0-	3117 1	30903 2	2335 9	Y	2123	1944 1	12 8		264
02	35989 X	32871	-0-	-3118	-0-	2784 1	27765 2	2286 9	Y	2078	2157 1	10 8		175

SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
09	68160 X	6537	-0-	-61623	-0-	160 1	6063 2	277 9	Y	252	271 1	4 8		6
10	66712 X	40575	-0-	-26137	-0-	964 1	37585 2	2016 9	Y	1833	1769 1	9 8		61
11	61980 X	36940	-0-	-25040	-0-	1129 1	33946 2	1810 9	Y	1645	1628 1			78
12	59985 X	35235	-0-	-24750	-0-	517 1	32603 2	1982 9	Y	1802	1794 1	40 8		46
01	40579 X	33159	-0-	-7420	-0-	392 1	30710 2	1904 9	Y	1731	1687 1	23 8		67
02	37961 X	30762	-0-	-7199	-0-	903 1	28084 2	1697 9	Y	1543	1543 1	14 8		53

KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2			N	-0-				-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			N	-0-				-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-				-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-				-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2			N	-0-				-0-
*02	435 N	426	-0-	-9	-0-	426 2			N	-0-				-0-

CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491														
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	18 2	1 9		N	1	1 5			36
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	1 5			35
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				35
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				35
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				35
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-				35

PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2			N	-0-				91
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	68 2	28 9		N	25				116
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	52 2	29 9		N	26				142
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71 2	6 9		N	5				147
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	59 2	25 9		N	23				170
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	37 2	12 9		N	11				181

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		LOWERY	WELL #: 1	RRCID -> 293870	COMPL. DATE 12/17/1980	TOTAL DEPTH 8986	PERF. 8592	- 8867	
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
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

ROMMEL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294056	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 11841	PERF.11407	- 20360				
09	76901 X	76901	-0-	-0-	-0-	3067 1	69003 2	Y	4329	4388	1	264
						69 4	4762 9					
10	77190 X	74945	-0-	-2245	-0-	2870 1	67237 2	Y	4350	4301	1	313
						53 4	4785 9					
11	74700 X	71334	-0-	-3366	-0-	2351 1	64752 2	Y	3845	3989	1	169
						1 4	4230 9					
12	79453 X	68361	-0-	-11092	-0-	1415 1	62856 2	Y	3717	3664	1	222
						1 4	4089 9					
01	79453 X	64029	-0-	-15424	-0-	1218 1	59375 2	Y	3123	2953	1	392
						1 4	3435 9					
*02	74327 X	56412	-0-	-17915	-0-	1236 1	51691 2	Y	3168	3488	1	72
						3485 9						

SIERRA		WELL #: H 08PR		RRCID -> 294542	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10660	- 14946				
09	81240 X	53927	-0-	-27313	-0-	61 1	50235 2	Y	3261	3240	1	7 8 82
						44 4	3587 9					
10	80104 X	48773	-0-	-31331	-0-	35 1	45168 2	Y	3228	3197	1	8 8 105
						19 4	3551 9					
11	72240 X	56945	-0-	-15295	-0-	56 1	52539 2	Y	3917	3931	1	91
						41 4	4309 9					
12	68913 X	56778	-0-	-12135	-0-	61 1	52766 2	Y	3502	3459	1	23 8 111
						99 4	3852 9					
01	65441 X	54586	-0-	-10855	-0-	59 1	50723 2	Y	3386	3407	1	14 8 76
						79 4	3725 9					
02	55042 X	50149	-0-	-4893	-0-	57 1	46741 2	Y	3004	3010	1	8 8 62
						47 4	3304 9					

TAHOE PINES		WELL #: H 01PR		RRCID -> 294601	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10606	- 18915				
09	89250 X	71634	-0-	-17616	-0-	70 1	57465 2	Y	12772	12720	1	4 8 284
						50 4	14049 9					
10	92225 X	83861	-0-	-8364	-0-	53 1	69323 2	Y	13142	13029	1	2 8 395
						29 4	14456 9					
11	86250 X	85722	-0-	-528	-0-	75 1	70389 2	Y	13820	13953	1	262
						56 4	15202 9					
12	89125 X	83398	-0-	-5727	-0-	79 1	68311 2	Y	13526	13520	1	1 8 267
						129 4	14879 9					
01	83855 X	77122	-0-	-6733	-0-	72 1	62451 2	Y	13183	13239	1	211
						98 4	14501 9					
02	82853 X	73289	-0-	-9564	-0-	74 1	60538 2	Y	11469	11495	1	185
						61 4	12616 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891													
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
09		72150 X	48323	-0-	-23827	-0-	1879 1	42271 2	Y	3755	3824 1		240
							42 4	4131 9					
10		74555 X	46836	-0-	-27719	-0-	1749 1	40972 2	Y	3712	3673 1		279
							32 4	4083 9					
11		67530 X	39272	-0-	-28258	-0-	1248 1	34384 2	Y	3309	3430 1		158
							3640 9						
12		57040 X	37771	-0-	-19269	-0-	754 1	33478 2	Y	3217	3170 1		205
							3539 9						
01		52483 X	35274	-0-	-17209	-0-	637 1	31055 2	Y	3255	3043 1		417
							1 4	3581 9					
*02		46719 X	30572	-0-	-16147	-0-	649 1	27138 2	Y	2532	2874 1		75
							2785 9						
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952													
09		89430 X	69566	-0-	-19864	-0-	79 1	64895 2	Y	4123	4101 1	3 8	95
							57 4	4535 9					
10		92411 X	76784	-0-	-15627	-0-	55 1	71572 2	Y	4661	4613 1	2 8	141
							30 4	5127 9					
11		80400 X	72238	-0-	-8162	-0-	72 1	67659 2	Y	4049	4109 1		81
							53 4	4454 9					
12		80290 X	70335	-0-	-9955	-0-	76 1	66087 2	Y	3680	3668 1	7 8	86
							124 4	4048 9					
01		76787 X	65551	-0-	-11236	-0-	71 1	61219 2	Y	3786	3800 1	5 8	67
							96 4	4165 9					
02		71833 X	62636	-0-	-9197	-0-	72 1	58869 2	Y	3305	3312 1	3 8	57
							59 4	3636 9					
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809													
09		99480 X	83393	-0-	-16087	-0-	87 1	71042 2	Y	11093	11048 1	3 8	248
							62 4	12202 9					
10		102796 X	94209	-0-	-8587	-0-	62 1	80137 2	Y	12705	12568 1	2 8	383
							34 4	13976 9					
11		95640 X	79342	-0-	-16298	-0-	72 1	67370 2	Y	10770	10946 1		207
							53 4	11847 9					
12		95821 X	78177	-0-	-17644	-0-	76 1	66384 2	Y	10538	10521 1	5 8	219
							125 4	11592 9					
01		94209 X	70295	-0-	-23914	-0-	69 1	59924 2	Y	9280	9340 1	4 8	155
							94 4	10208 9					
02		88131 X	65213	-0-	-22918	-0-	68 1	55698 2	Y	8537	8548 1	2 8	142
							56 4	9391 9					
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209													
09		91710 X	48219	-0-	-43491	-0-	1834 1	41275 2	Y	4608	4692 1		278
							41 4	5069 9					
10		94767 X	47101	-0-	-47666	-0-	1722 1	40342 2	Y	4550	4503 1		325
							32 4	5005 9					
11		76770 X	43057	-0-	-33713	-0-	1346 1	37089 2	Y	4202	4345 1		182
							4622 9						
12		68944 X	44405	-0-	-24539	-0-	876 1	38884 2	Y	4223	4153 1		252
							4645 9						
01		54343 X	40738	-0-	-13605	-0-	707 1	34449 2	Y	5074	4704 1		622
							1 4	5581 9					
*02		46603 X	27350	-0-	-19253	-0-	572 1	23919 2	Y	2599	3152 1		69
							2859 9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
BOONE A		WELL #:		1H	RRCID ->	295037	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL	DEPTH	10257	PERF.	10480	- 16774
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
09		77100 X	38595	-0-	-38505	-0-	271 1	31936 2	Y	5766	5490 1	4 8		548
							45 4	6343 9						
10		79422 X	74426	-0-	-4996	-0-	268 1	62167 2	Y	10858	10785 1			621
							47 4	11944 9						
11		73980 X	64916	-0-	-9064	-0-	233 1	55585 2	Y	8230	8455 1			396
							45 4	9053 9						
12		74803 X	61365	-0-	-13438	-0-	240 1	52478 2	Y	7857	7934 1	7 8		312
							4 4	8643 9						
01		74431 X	2227	-0-	-72204	-0-	12 1	1878 2	Y	305	576 1	5 8		36
							1 4	336 9						
02		69629 X	62845	-0-	-6784	-0-	229 1	54066 2	Y	7773	7299 1	5 8		505
							8550 9							

BOONE B		WELL #:		1H	RRCID ->	295073	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL	DEPTH	10317	PERF.	10446	- 16882
09		85770 X	43373	-0-	-42397	-0-	311 1	36577 2	Y	5848	5557 1	3 8		550
							52 4	6433 9						
10		82336 X	72052	-0-	-10284	-0-	268 1	62188 2	Y	8681	8732 1	1 8		498
							47 4	9549 9						
11		79230 X	68039	-0-	-11191	-0-	245 1	58319 2	Y	8571	8657 1			412
							47 4	9428 9						
12		80321 X	65495	-0-	-14826	-0-	257 1	56216 2	Y	8198	8282 1	6 8		322
							4 4	9018 9						
01		72044 X	57215	-0-	-14829	-0-	324 1	48998 2	Y	7141	7004 1	12 8		447
							38 4	7855 9						
02		67396 X	55517	-0-	-11879	-0-	203 1	47898 2	Y	6742	6742 1	10 8		437
							7416 9							

BIGHORN PEAK		WELL #:		H 04BH	RRCID ->	295129	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL	DEPTH	10679	PERF.	10254	- 19380
09		53820 X	43445	-0-	-10375	-0-	77 1	36807 2	Y	5807	5822 1			168
							173 4	6388 9						
10		52824 X	42597	-0-	-10227	-0-	81 1	36008 2	Y	5724	5696 1			196
							212 4	6296 9						
11		49860 X	38461	-0-	-11399	-0-	68 1	32136 2	Y	5610	5637 1			169
							86 4	6171 9						
12		44888 X	37793	-0-	-7095	-0-	71 1	31742 2	Y	5355	5325 1			199
							89 4	5891 9						
01		44888 X	35290	-0-	-9598	-0-	81 1	29617 2	Y	4900	4860 1			239
							202 4	5390 9						
02		41992 X	34015	-0-	-7977	-0-	90 1	28837 2	Y	4555	4566 1			228
							77 4	5011 9						

ZARAGOZA		WELL #:		H 06ZG	RRCID ->	295190	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL	DEPTH	9127	PERF.	9271	- 14210
09		54990 X	37619	-0-	-17371	-0-	36309 2	64 4	N	1133	1228 1	7 8		219
							1246 9							
10		56823 X	36271	-0-	-20552	-0-	34970 2	65 4	N	1124	1075 1	5 8		263
							1236 9							
11		42360 X	35602	-0-	-6758	-0-	34331 2	55 4	N	1105	1266 1	4 8		98
							1216 9							
12		43214 X	32307	-0-	-10907	-0-	15 1	31112 2	N	1037	926 1	3 8		206
							39 4	1141 9						
01		41106 X	33248	-0-	-7858	-0-	60 1	31989 2	N	1052	961 1	5 8		292
							42 4	1157 9						
02		36366 X	27663	-0-	-8703	-0-	53 1	26561 2	N	917	1081 1	7 8		121
							40 4	1009 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
BUCKY BADGER		WELL #: H 02BB		RRCID -> 295191	COMPL. DATE 06/17/2022	TOTAL DEPTH 10103	PERF. 9934	- 17637						
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					
09	69330 X	35425	-0-	-33905	-0-	10 1	31722 2	Y	3310	3281 1	37 8	386		
						52 4	3641 9							
10	71641 X	34735	-0-	-36906	-0-	15 1	30814 2	Y	3298	3302 1	6 8	376		
						278 4	3628 9							
11	37785 X	37785	-0-	-0-	-0-	57 1	34274 2	Y	3079	2852 1	3 8	600		
						67 4	3387 9							
12	41763 X	41763	-0-	-0-	-0-	29 1	38400 2	Y	2960	2777 1	31 8	752		
						78 4	3256 9							
01	36611 X	35776	-0-	-835	-0-	75 1	33030 2	Y	2393	2700 1	5 8	440		
						39 4	2632 9							
02	36540 X	29726	-0-	-6814	-0-	454 1	26942 2	Y	2087	2109 1	5 8	413		
						34 4	2296 9							
BUCKY BADGER UW		WELL #: H 04BB		RRCID -> 295199	COMPL. DATE 06/17/2022	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 9769	- 17293						
09	0 W	28627	-0-	28627	744585	8 1	25896 2	Y	2437	2537 1	41 8	285		
						42 4	2681 9							
10	0 W	16732	-0-	16732	761317	7 1	14920 2	Y	1518	1613 1	13 8	177		
						135 4	1670 9							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	761317			Y	-0-	102 1	1 5	74		
12	774634 X	13317	-0-	-761317	-0-	9 1	12037 2	Y	1134	907 1	2 8	299		
						24 4	1247 9							
01	32395 X	28399	-0-	-3996	-0-	59 1	25813 2	Y	2269	2226 1	5 8	337		
						31 4	2496 9							
02	27666 X	26851	-0-	-815	-0-	411 1	24390 2	Y	1835	1832 1	5 8	335		
						31 4	2019 9							
KLONDIKE TRAIL		WELL #: H 04KL		RRCID -> 295200	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 11053	PERF.10880	- 18496						
09	61110 X	58378	-0-	-2732	-0-	61 1	50265 2	Y	7280	7228 1	8 8	167		
						44 4	8008 9							
10	63147 X	53982	-0-	-9165	-0-	35 1	45865 2	Y	7329	7269 1	4 8	223		
						20 4	8062 9							
11	61110 X	50993	-0-	-10117	-0-	46 1	43499 2	Y	6740	6830 1		133		
						34 4	7414 9							
12	63147 X	48021	-0-	-15126	-0-	47 1	40898 2	Y	6363	6350 1	6 8	140		
						77 4	6999 9							
01	61969 X	43268	-0-	-18701	-0-	43 1	37190 2	Y	5434	5475 1	4 8	95		
						58 4	5977 9							
02	56434 X	40161	-0-	-16273	-0-	42 1	34787 2	Y	4815	4824 1	3 8	83		
						35 4	5297 9							
MIST		WELL #: H 06PR		RRCID -> 295204	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10623	- 18612						
09	127890 X	87800	-0-	-40090	-0-	97 1	79303 2	Y	7574	7521 1	6 8	173		
						69 4	8331 9							
10	132153 X	84867	-0-	-47286	-0-	59 1	76447 2	Y	7571	7511 1	3 8	230		
						33 4	8328 9							
11	96200 X	96200	-0-	-0-	-0-	93 1	87307 2	Y	7937	8010 1		157		
						69 4	8731 9							
12	95183 X	95183	-0-	-0-	-0-	100 1	86629 2	Y	7537	7517 1	9 8	168		
						163 4	8291 9							
01	90086 X	88342	-0-	-1744	-0-	93 1	80173 2	Y	7228	7263 1	7 8	126		
						125 4	7951 9							
02	93003 X	82638	-0-	-10365	-0-	91 1	75188 2	Y	6621	6631 1	4 8	112		
						76 4	7283 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928															
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	
09	49590	X	47225	-0-	-2365	-0-	48 1	39620	2	Y	6838	6801	1	6 8	154
							35 4	7522	9						
10	51243	X	43438	-0-	-7805	-0-	28 1	36039	2	Y	6687	6636	1	3 8	202
							15 4	7356	9						
11	49590	X	41865	-0-	-7725	-0-	37 1	34843	2	Y	6325	6404	1		123
							27 4	6958	9						
12	51243	X	39660	-0-	-11583	-0-	38 1	33013	2	Y	5952	5942	1	5 8	128
							62 4	6547	9						
01	51243	X	35181	-0-	-16062	-0-	34 1	29404	2	Y	5179	5215	1	4 8	88
							46 4	5697	9						
02	45646	X	34431	-0-	-11215	-0-	35 1	28652	2	Y	5195	5194	1	3 8	86
							29 4	5715	9						
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184															
09	55588	X	55588	-0-	-0-	-0-	98 1	46585	2	Y	7896	7924	1		233
							219 4	8686	9						
10	55481	X	55481	-0-	-0-	-0-	104 1	46558	2	Y	7768	7731	1		270
							274 4	8545	9						
11	50341	X	50341	-0-	-0-	-0-	89 1	41980	2	Y	7417	7459	1		228
							113 4	8159	9						
12	50995	X	50478	-0-	-517	-0-	95 1	42143	2	Y	7384	7334	1		278
							118 4	8122	9						
01	50995	X	48527	-0-	-2468	-0-	110 1	40225	2	Y	7197	7122	1		353
							275 4	7917	9						
02	47705	X	43116	-0-	-4589	-0-	112 1	35955	2	Y	6321	6358	1		316
							96 4	6953	9						
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746															
09	72420	X	45567	-0-	-26853	-0-	80 1	38227	2	Y	6436	6462	1		181
							180 4	7080	9						
10	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	80 1	35880	2	Y	6007	5982	1	2 8	204
							211 4	6608	9						
11	56670	X	36133	-0-	-20537	-0-	63 1	30071	2	Y	5380	5423	1		161
							81 4	5918	9						
12	48794	X	35452	-0-	-13342	-0-	66 1	29413	2	Y	5355	5318	1		198
							82 4	5891	9						
01	47089	X	29820	-0-	-17269	-0-	67 1	24555	2	Y	4573	4548	1		223
							168 4	5030	9						
02	44051	X	34676	-0-	-9375	-0-	88 1	28006	2	Y	5915	5846	1		292
							75 4	6507	9						
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621															
09	63600	X	34798	-0-	-28802	-0-	37 1	30605	2	Y	3754	3762	1	11 8	99
							27 4	4129	9						
10	83147	X	83147	-0-	-0-	-0-	56 1	72212	2	Y	9862	9645	1	11 8	305
							31 4	10848	9						
11	76679	X	76679	-0-	-0-	-0-	72 1	67104	2	Y	8591	8710	1		186
							53 4	9450	9						
12	77267	X	77267	-0-	-0-	-0-	78 1	68112	2	Y	8135	8064	1	33 8	224
							128 4	8949	9						
01	72116	X	72116	-0-	-0-	-0-	73 1	63454	2	Y	7718	7765	1	21 8	156
							99 4	8490	9						
02	71435	X	71435	-0-	-0-	-0-	78 1	63846	2	Y	6770	6786	1	12 8	128
							64 4	7447	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
PANTHER GOLD		WELL #: H 06RP		RRCID -> 295869	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 12472	PERF.11650	- 21513								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	0	244891	-0-	244891	2137699	1294	1	238194	2	Y	4741	4737	1	4	8	226
						188	4	5215	9							
10	2374733 X	237034	-0-	-2137699	-0-	886	1	230130	2	Y	4936	5015	1			147
						588	4	5430	9							
11	313830 X	204730	-0-	-109100	-0-	806	1	198528	2	Y	4449	4393	1			203
						502	4	4894	9							
12	324291 X	197627	-0-	-126664	-0-	876	1	191888	2	Y	4118	4186	1			135
						333	4	4530	9							
01	324291 X	192380	-0-	-131911	-0-	844	1	186997	2	Y	3651	3621	1	1	8	164
						523	4	4016	9							
02	303369 X	169998	-0-	-133371	-0-	840	1	164966	2	Y	3425	3466	1	2	8	121
						424	4	3768	9							
KLONDIKE RUSH		WELL #: H 06KL		RRCID -> 295978	COMPL. DATE 07/01/2022	TOTAL DEPTH 11163	PERF.10747	- 19828								
09	137160 X	70751	-0-	-66409	-0-	75	1	61171	2	Y	8592	8525	1	11	8	199
						54	4	9451	9							
10	141732 X	68650	-0-	-73082	-0-	45	1	59011	2	Y	8699	8628	1	5	8	265
						25	4	9569	9							
11	137160 X	67584	-0-	-69576	-0-	63	1	58592	2	Y	8075	8179	1			161
						46	4	8883	9							
12	141732 X	64142	-0-	-77590	-0-	64	1	55793	2	Y	7436	7415	1	11	8	171
						105	4	8180	9							
01	74772 X	56088	-0-	-18684	-0-	56	1	48873	2	Y	6439	6485	1	8	8	117
						76	4	7083	9							
02	68382 X	52122	-0-	-16260	-0-	56	1	45622	2	Y	5816	5826	1	5	8	102
						46	4	6398	9							
PANTHER BLUE		WELL #: H 08RP		RRCID -> 296034	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 12405	PERF.11825	- 20902								
09	2127471 X	242194	-0-	-1885277	-0-	1269	1	233637	2	Y	6457	6458	1			277
						185	4	7103	9							
10	355570 X	192976	-0-	-162594	-0-	715	1	185625	2	Y	5602	5717	1			162
						474	4	6162	9							
11	344100 X	225938	-0-	-118162	-0-	885	1	218022	2	Y	5890	5808	1			244
						552	4	6479	9							
12	355570 X	203949	-0-	-151621	-0-	898	1	196816	2	Y	5358	5449	1			153
						341	4	5894	9							
01	355570 X	195379	-0-	-160191	-0-	851	1	188456	2	Y	5041	4996	1	2	8	196
						527	4	5545	9							
02	234117 X	167055	-0-	-67062	-0-	820	1	160936	2	Y	4441	4499	1	2	8	136
						414	4	4885	9							
QUEENS		WELL #: H 01QG		RRCID -> 296047	COMPL. DATE 02/12/2023	TOTAL DEPTH 11826	PERF.12021	- 22339								
09	638545 X	66556	-0-	-571989	-0-	621	1	61081	2	Y	4292	4217	1	47	8	206
						133	4	4721	9							
10	89094 X	50519	-0-	-38575	-0-	547	1	46171	2	Y	3252	3257	1	113	8	88
						224	4	3577	9							
11	86220 X	51973	-0-	-34247	-0-	341	1	47913	2	Y	3093	2745	1	60	8	376
						317	4	3402	9							
12	89094 X	60913	-0-	-28181	-0-	295	1	56525	2	Y	3629	3679	1	61	8	265
						101	4	3992	9							
01	89094 X	40389	-0-	-48705	-0-	114	1	37667	2	Y	2258	2238	1			285
						124	4	2484	9							
02	64351 X	49760	-0-	-14591	-0-	102	1	46192	2	Y	2922	2969	1	63	8	175
						252	4	3214	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965													
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
09	1283000	X	129395	-0-	-1153605	-0-	1252 1	123099 2	Y	4343	4321 1		227
							267 4	4777 9					
10	211141	X	123155	-0-	-87986	-0-	1380 1	116555 2	Y	4232	4338 1		121
							565 4	4655 9					
11	204330	X	107725	-0-	-96605	-0-	730 1	102390 2	Y	3571	3255 1		437
							677 4	3928 9					
12	211141	X	99798	-0-	-111343	-0-	504 1	96764 2	Y	2143	2384 1		196
							173 4	2357 9					
01	211141	X	93666	-0-	-117475	-0-	272 1	89503 2	Y	3269	3081 1		384
							295 4	3596 9					
02	125077	X	74924	-0-	-50153	-0-	158 1	71539 2	Y	2578	2790 1		172
							391 4	2836 9					
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051													
09	0		79163	-0-	79163	861702	64 1	64233 2	Y	13303	13305 1		249
							233 4	14633 9					
10	937040	X	75338	-0-	-861702	-0-	66 1	61789 2	Y	12150	12121 1		278
							118 4	13365 9					
11	130410	X	67335	-0-	-63075	-0-	91 1	55222 2	Y	10893	11002 1		169
							40 4	11982 9					
12	134757	X	7401	-0-	-127356	-0-	8 1	5765 2	Y	1468	1578 1		59
							13 4	1615 9					
01	134757	X	59662	-0-	-75095	-0-	51 1	49891 2	Y	8462	8280 1		241
							412 4	9308 9					
02	126063	X	60749	-0-	-65314	-0-	23 1	50669 2	Y	9082	9250 1		73
							67 4	9990 9					
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825													
09	0		105123	-0-	105123	1028406	86 1	87049 2	Y	16066	16067 1		302
							315 4	17673 9					
10	1129992	X	101586	-0-	-1028406	-0-	89 1	83953 2	Y	15803	15751 1		354
							161 4	17383 9					
11	151530	X	92833	-0-	-58697	-0-	126 1	76736 2	Y	14469	14599 1		224
							55 4	15916 9					
12	156581	X	73930	-0-	-82651	-0-	90 1	62857 2	Y	9857	9821 1		260
							140 4	10843 9					
01	156581	X	87224	-0-	-69357	-0-	76 1	73920 2	Y	11471	11402 1		329
							610 4	12618 9					
02	146479	X	68971	-0-	-77508	-0-	27 1	58633 2	Y	9303	9540 1		92
							78 4	10233 9					
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564													
09	0		234772	-0-	234772	1971007	213 1	215210 2	Y	16882	16872 1		304
							779 4	18570 9					
10	2195285	X	224278	-0-	-1971007	-0-	219 1	205367 2	Y	16635	16575 1		364
							393 4	18299 9					
11	294390	X	209489	-0-	-84901	-0-	316 1	192084 2	Y	15410	15553 1		221
							138 4	16951 9					
12	304203	X	181252	-0-	-122951	-0-	237 1	165668 2	Y	13616	13531 1		306
							369 4	14978 9					
01	304203	X	200062	-0-	-104141	-0-	188 1	183819 2	Y	13216	13183 1		339
							1517 4	14538 9					
02	284577	X	157176	-0-	-127401	-0-	67 1	145151 2	Y	10696	10963 1		72
							192 4	11766 9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1143885 X	101448	-0-	-1042437	-0-	985	1	96847	2	Y	3096	3081	1	173
						210	4	3406	9					
10	211482 X	96433	-0-	-115049	-0-	1085	1	91605	2	Y	2999	3076	1	96
						444	4	3299	9					
11	204660 X	80105	-0-	-124555	-0-	545	1	76489	2	Y	2332	2126	1	302
						506	4	2565	9					
12	211482 X	76735	-0-	-134747	-0-	380	1	72856	2	Y	3062	3131	1	233
						131	4	3368	9					
01	211482 X	54554	-0-	-156928	-0-	159	1	52366	2	Y	1687	1694	1	226
						173	4	1856	9					
02	197838 X	70697	-0-	-127141	-0-	150	1	67744	2	Y	2212	2292	1	146
						370	4	2433	9					

VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627														
09	0	73081	-0-	73081	732286	61	1	61504	2	Y	10266	10255	1	206
						223	4	11293	9					
10	802856 X	70570	-0-	-732286	-0-	64	1	59709	2	Y	9712	9694	1	224
						114	4	10683	9					
11	109620 X	62823	-0-	-46797	-0-	87	1	53138	2	Y	8691	8766	1	149
						38	4	9560	9					
12	113274 X	1082	-0-	-112192	-0-	1	1	786	2	Y	266	376	1	39
						2	4	293	9					
01	113274 X	32641	-0-	-80633	-0-	29	1	28630	2	Y	3405	3287	1	157
						236	4	3746	9					
02	105966 X	51150	-0-	-54816	-0-	20	1	44178	2	Y	6266	6340	1	83
						59	4	6893	9					

E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 7683 - 11712														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	0 W	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	0 W	7	-0-	7	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296451 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7713 - 9950														
08	0 W	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-			-0-
09	0 W	151	-0-	151	216	151	2			N	-0-			-0-
10	0 W	148	-0-	148	364	148	2			N	-0-			-0-
11	0 W	154	-0-	154	518	154	2			N	-0-			-0-
12	0 W	118	-0-	118	636	118	2			N	-0-			-0-
01	0 W	142	-0-	142	778	142	2			N	-0-			-0-
*02	0 W	73	-0-	73	851	73	2			N	-0-			-0-

MUNSON-OEDING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971														
07	0	207	-0-	207	207	207	2			N	-0-			-0-
08	0	210	-0-	210	417	210	2			N	-0-			-0-
09	0	198	-0-	198	615	198	2			N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	817	202	2			N	-0-			-0-
11	0 W	190	-0-	190	1007	190	2			N	-0-			-0-
12	0 W	202	-0-	202	1209	202	2			N	-0-			-0-
01	0 W	189	-0-	189	1398	189	2			N	-0-			-0-
02	0 W	174	-0-	174	1572	174	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368													
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
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530													
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 218													
10		0 W	12	-0-	12	230	12	2		N	-0-	-0-	
*11		245 X	15	-0-	-230	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
*12		341 X	7	-0-	-334	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
*01		341 X	20	-0-	-321	-0-	20	2		N	-0-	-0-	
*02		319 X	12	-0-	-307	-0-	12	2		N	-0-	-0-	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635													
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025													
09		776 X	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	202	
10		520 X	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	N	203	
11		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	203	
12		308 X	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	N	24	
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	24	
02		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	24	

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740													
09		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4035	3	11	9	N	40	
10		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4068	3	2	9	N	42	
11		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	3	9	9	N	50	
12		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3946	3	7	9	N	56	
01		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3945	3	4	9	N	60	
02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3681	3	17	9	N	75	

NITRO OIL & GAS, LLC 611014													
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699													
09		630 N	207	-0-	-423	-0-	7	1	200	3	N	80	
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	848	3	N	80	
11		660 N	392	-0-	-268	-0-	392	3			N	80	
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	N	80	
*01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	80	
02		783 N	434	-0-	-349	-0-	15	1	419	3	N	80	

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970													
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880													
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	3545					N	25	
10		0 Z	584	-0-	584	4129	584	2			N	25	
11		0 Z	527	-0-	527	4656	527	2			N	25	
12		0 Z	501	-0-	501	5157	501	2			N	25	
01		0 Z	609	-0-	609	5766	609	2			N	25	
02		0 Z	463	-0-	463	6229	459	2	4	9	N	29	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
OUTLAW OIL LLC				628425								
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172694	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7510	- 10131			
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
09	570 N	366	-0-	-204	-0-	366	2	N	-0-			186
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	901	2	N	284	184	1	286
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	659	2	N	161	185	1	262
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	654	2	N	149	185	1	226
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	768	2	N	151	186	1	191
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT			191

PALEO OIL COMPANY LLC				635131				TOTAL DEPTH 15133			PERF.15497	- 18942
PATRIOT		WELL #:		1 X	RRCID -> 211914	COMPL. DATE 02/01/2005						
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEDISH CHEF		WELL #:		5H	RRCID -> 294938	COMPL. DATE 07/03/2022	TOTAL DEPTH 10201	PERF.10887	- 15377					
09	0 W	16323	-0-	16323	608829	382	1	12952	2	Y	2717	2707	1	298
						2989	9							
10	0 W	11661	-0-	11661	620490	299	1	8754	2	Y	2371	2381	1	288
						2608	9							
11	0 W	14016	-0-	14016	634506	11704	2	2312	9	Y	2102	2050	1	340
12	0 W	14249	-0-	14249	648755	11521	2	2728	9	Y	2480	2477	1	343
01	0 W	5955	-0-	5955	654710	4856	2	1099	9	Y	999	1099	2	243
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	654710					Y	NO RPT			243

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		WELL #:		1H	RRCID -> 162967	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 18587	PERF.14080	- 16500			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2024												

POCO LLC		WELL #:		1	RRCID -> 157259	COMPL. DATE 01/03/1999	TOTAL DEPTH 8779	PERF. 8237	- 10076			
09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4	190
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25	215
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2130	2	13	9	N	12	227
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2001	2	28	9	N	25	252
01	1984 N	1884	-0-	-100	-0-	1844	2	40	9	N	36	288
02	1856 N	1656	-0-	-200	-0-	1628	2	28	9	N	25	313

PROGENIES OPERATING LLC		WELL #:			RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508			
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86
PLUGGED AND ABANDONED												11/11/2022		

MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
09	1110	N	455	-0-	-655	-0-	455	2	N	-0-	101
10	837	N	414	-0-	-423	-0-	414	2	N	-0-	101
11	840	N	466	-0-	-374	-0-	466	2	N	-0-	101
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	101
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	101
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-	70
10	1798	X	1199	-0-	-599	-0-	1199	2	N	-0-	70
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3415	2	N	136	129 1 77
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	47	124
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	27	151
*02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-	151

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840
09	1080	N	758	-0-	-322	-0-	758	2	N	-0-	109
10	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2	N	-0-	109
11	1020	N	446	-0-	-574	-0-	446	2	N	-0-	109
12	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2	N	-0-	109
01	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2	N	-0-	109
*02	435	N	198	-0-	-237	-0-	198	2	N	-0-	109

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	45
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	45
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2	N	-0-	45
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-	45
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2	N	-0-	45
*02	377	N	343	-0-	-34	-0-	343	2	N	-0-	45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005										TOTAL DEPTH 15240	PERF.15120 - 17185		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
*02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005										TOTAL DEPTH 11706	PERF.11724 - 14200		
09		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			193
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			193
11		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	76	50	1	219
12		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			219
01		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-			219
*02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-			219

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH 15250	PERF.15568 - 18093		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-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-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013										TOTAL DEPTH 10091	PERF. 9861 - 12970		
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			343
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	850	2	N	84	45	1	382
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			382
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			382
01		899 N	534	-0-	-365	-0-	534	2	N	-0-			382
*02		377 N	64	-0-	-313	-0-	64	2	N	-0-			382

R & S ENERGY, INC. 687485													
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996										TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881 - 11491		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018													

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
CANIK UNIT		WELL #:		RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018															

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342						
09	1770 N	1177	-0-	-593	-0-	1177	2			N	-0-				54
10	1829 N	1204	-0-	-625	-0-	1204	2			N	-0-				54
11	1410 N	1154	-0-	-256	-0-	1154	2			N	-0-				54
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-				54
01	1209 N	997	-0-	-212	-0-	997	2			N	-0-				54
02	1102 N	580	-0-	-522	-0-	580	2			N	-0-				54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153											
DUTY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590											
MCCULLOUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 282737	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10953	- 11046						
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-				-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-	1	1	227	2	N	-0-				-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	1	1	220	2	N	-0-				-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	2	N	-0-				-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-				-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-				-0-

SHIELD PETROLEUM				777007											
J. W. V. OL		WELL #:			RRCID -> 162301	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12093	- 15700						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000															

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872											
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11741	PERF. 8974	- 11741					
09	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	2238	2	418	9	N	380	382	1		302
10	2976 X	2378	-0-	-598	-0-	1920	2	458	9	N	416	387	1		331
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2178	2	352	9	N	320	389	1		262
12	2759 X	2264	-0-	-495	-0-	1837	2	427	9	N	388	391	1		259
01	2759 X	1817	-0-	-942	-0-	1487	2	330	9	N	300	364	1		195
02	2581 X	2184	-0-	-397	-0-	1747	2	437	9	N	397	387	1	1 8	204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188												
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557												
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3583 2	34 9		N	31		89
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3460 2	44 9		N	40		129
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482 2			N	-0-		129
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3370 2	40 9		N	36		165
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3456 2	19 9		N	17		182
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-				N	NO RPT		182

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
09	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-				N	-0-		87
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-		87
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-		87
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		87
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765												
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131												
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3			N	-0-		53
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 3			N	-0-		53
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-		53
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-		53
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-		53
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-		53

TRIVISTA OPERATING LLC 871169												
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		16

U. S. OPERATING, INC. 875431												
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786												
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9		N	1		25
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564 2	9 9		N	8		33
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	559 2	15 9		N	14		47
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	522 2	2 9		N	2		49
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	492 2	10 9		N	9		58
02	464 N	401	-0-	-63	-0-	379 2	22 9		N	20	78 1	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431										
JAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	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-	

RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	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-	

MAXYE		WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428				
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	-0-	
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-	-0-	
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	295	2	1 9	N	1 8	-0-	
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	274	2	1 9	N	1 8	-0-	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1 9	N	1 8	-0-	

DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955				
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	2	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	2	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-	2	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-	2	
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	2	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	2	

GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423				
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	2	20 9	N	18	33	
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1200	2	29 9	N	26	58	
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1287	2	29 9	N	26	84	
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1643	2	25 9	N	23	15	
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1549	2	25 9	N	23	37	
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1712	2	43 9	N	39	76	

SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978				
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-	34	
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2		N	-0-	34	
11	510 N	292	-0-	-218	-0-	292	2		N	-0-	34	
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		N	-0-	34	
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	34	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-	34	

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
WALKER, M. P.				WELL #: 2H	RRCID -> 148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 - 14135				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-				53
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-				53
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				53
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-				53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				53
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				53

VILAS-MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166				
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-				-0-
10		1767 N	1195	-0-	-572	-0-	1195 2		N	-0-				-0-
11		1440 N	241	-0-	-1199	-0-	241 2		N	-0-				-0-
12		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-				-0-
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-				-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-				-0-

WALKER, M. P.				WELL #: 3H	RRCID -> 149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111				
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				77
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-				77
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				77
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				77
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				77

KANKEL				WELL #: 1RE	RRCID -> 154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950				
09		270 N	105	-0-	-165	-0-	105 2		N	-0-				144
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-				144
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-				144
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-				144
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-				144
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-				144

VILAS				WELL #: 1	RRCID -> 155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55

MOORE, JESSE				WELL #: 11H	RRCID -> 155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280				
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				204
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-				204
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-				204
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				204
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				204
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				204

MOORE ESTATE UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006				
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-				98
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-				98
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-				98
12		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-				98
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-				98
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-				98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895	
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
09	570	N	363	-0-	-207	-0-	363 2	N	-0-		62
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		62
11	360	N	290	-0-	-70	-0-	290 2	N	-0-		62
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		62
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		62
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		62

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146	
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		77
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		77
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		77
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508 2	N	-0-		77
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-		77
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894	
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154 2	N	-0-		169
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-		169
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		169
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		169
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-		169
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		169

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365	
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623 2	N	-0-		137
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645 2	N	-0-		137
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622 2	N	-0-		137
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		137
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		137
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411	
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		136
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	28 2	N	3		139
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	19 9		156
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		156
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		156
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		156

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189	
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825	COMPL. DATE 05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615					
M	O	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		
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		137			
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		137			
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		137			
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		137			
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		137			
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		137			

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11268	- 15927						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	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-			

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9729	- 13473						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	-0-		28			

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 286071	COMPL. DATE 06/18/2018	TOTAL DEPTH 10363	PERF.11355	- 21057						
09	13740 X	9690	-0-	-4050	-0-	9376	2	314	9	N	285	193	1	492
10	14198 X	9955	-0-	-4243	-0-	9626	2	329	9	N	299	386	1	405
11	13740 X	9297	-0-	-4443	-0-	8981	2	316	9	N	287	190	1	502
12	11346 X	7024	-0-	-4322	-0-	6690	2	334	9	N	304	196	1	610
01	10602 X	4107	-0-	-6495	-0-	3957	2	150	9	N	136	380	1	366
02	9367 X	1299	-0-	-8068	-0-	1251	2	48	9	N	44			410

BELLEAU WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 288823	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 14383	PERF.14230	- 22001						
09	53340 X	17827	-0-	-35513	-0-	30	1	17793	2	N	4			174
10	55118 X	37474	-0-	-17644	-0-	37474	2			N	-0-			174
11	15570 X	4009	-0-	-11561	-0-	3957	2	52	9	N	47	57	1	164
12	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	26663	2	98	9	N	89	50	1	203
01	18414 X	6532	-0-	-11882	-0-	6475	2	57	9	N	52	111	1	144
02	35061 X	3636	-0-	-31425	-0-	3636	2			N	-0-			144

SOMME		WELL #: 1H		RRCID -> 289105	COMPL. DATE 08/26/2018	TOTAL DEPTH 13562	PERF.13312	- 21376						
09	10740 X	5202	-0-	-5538	-0-	7	1	5165	2	N	27			203
10	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-	30	9			N	22			225
11	9030 X	6227	-0-	-2803	-0-	6182	2	45	9	N	41	194	1	72
12	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	17			89
01	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5409	2	22	9	N	20			109
02	5017 X	380	-0-	-4637	-0-	379	2	1	9	N	1			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
09	51000 X	18685	-0-	-32315	-0-	32 1	18613 2		N	36		88
						40 9						
10	52700 X	37736	-0-	-14964	-0-	37736 2			N	-0-		88
11	16980 X	4009	-0-	-12971	-0-	3957 2	52 9		N	47	28 1	107
12	25502 X	25502	-0-	-0-	-0-	25405 2	97 9		N	88	32 1	163
01	21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	21775 2	112 9		N	102	106 1	159
02	35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-				N	-0-		159

GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF. N/A												
09	SHUT IN	49221	-0-	49221	3483160	83 1	49094 2		N	40		289
						44 9						
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3483160				N	-0-		289
11	SHUT IN	54847	-0-	54847	3538007	54795 2	52 9		N	47	94 1	242
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3538007				N	-0-	74 1	168
01	SHUT IN	132622	-0-	132622	3670629	132489 2	133 9		N	121	113 1	176
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3670629				N	-0-		176

TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526												
09	0	132359	-0-	132359	587577	131922 2	437 9		N	397	273 1	316
10	0 W	25347	-0-	25347	612924	25236 2	111 9		N	101	193 1	224
11	0 W	94974	-0-	94974	707898	94517 2	457 9		N	415	228 1	411
12	0 W	73376	-0-	73376	781274	73083 2	293 9		N	266	212 1	465
01	0 W	146257	-0-	146257	927531	145894 2	363 9		N	330	507 1	288
02	0 W	85778	-0-	85778	1013309	85598 2	180 9		N	164	294 1	158

CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976												
*10	241149 X	-0-	-0-	-241149	-0-				N	1	28 1	13
*11	233370 X	-0-	-0-	-233370	-0-				N	3	2 1	2
*12	241149 X	-0-	-0-	-241149	-0-				N	2	1 1	3
*01	241149 X	50894	-0-	-190255	-0-	50795 2	99 9		N	90	53 1	40
02	225591 X	-0-	-0-	-225591	-0-				N	1	28 1	13

SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14100 - 21526												
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19317				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19317				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19317				N	3	1 1	2
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19317				N	2	1 1	3
01	SHUT IN	73252	-0-	73252	92569	73063 2	189 9		N	172	39 1	136
02	SHUT IN	84530	-0-	84530	177099	84347 2	183 9		N	166	194 1	108

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023										TOTAL	DEPTH	14118	PERF.13970	- 21476	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	26346					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	26346					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	26346					N	3	1	1		2
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	26346					N	2	1	1		3
01	0 Z	64955	-0-	64955	91301	64816	2	139	9	N	126	38	1		91
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	91301					N	1	64	1		28

CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 W	159819	-0-	159819	680074	159207	2	612	9	N	556	596	1		471
10	0 W	208326	-0-	208326	888400	207653	2	673	9	N	612	326	1		757
11	0 W	33773	-0-	33773	922173	33630	2	143	9	N	130	489	1		398
12	0 W	55886	-0-	55886	978059	55833	2	53	9	N	48	144	1		302
01	0 W	109185	-0-	109185	1087244	108733	2	452	9	N	411	464	1		249
02	0 W	67711	-0-	67711	1154955	67429	2	282	9	N	256	292	1		213

CAMBRAI WELL #: RRCID -> 296385 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.11058	- 17627	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3393878					N	-0-				31
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3393878					N	-0-				31
11	0 W	31674	-0-	31674	3425552	31623	2	51	9	N	46	9	1		68
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3425552					N	1	21	1		48
01	0 W	63913	-0-	63913	3489465	63780	2	133	9	N	121	50	1		119
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3489465					N	-0-				119

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934										TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11369	- 11551	
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986										TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11369	- 11551	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020										TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8911	- 9128	
PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981										TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8911	- 9128	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019															

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
HACKEBELL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275												
M	ALLOW 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
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-	58
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	58
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	58
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8326 - 8986	
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023												

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8022 - 8676
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 7638 - 10398
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35

HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390	PERF.10520 - 13616
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	65

BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263960	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8038 - 12318
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32

SCHMIEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.14358 - 19186
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	8 1	1453 2	N	-0-		7
10	1860 N	1061	-0-	-799	-0-	6 1	1055 2	N	-0-		7
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	9 1	1801 2	N	-0-		7
12	1519 N	723	-0-	-796	-0-	4 1	719 2	N	-0-		7
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	5 1	890 2	N	-0-		7
02	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		7

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	22	1	3837	2	N	-0-		68	
10	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	27	1	4595	2	N	-0-		68	
11	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	24	1	4836	2	N	-0-		68	
12	4216 X	4212	-0-	-4	-0-	23	1	4189	2	N	-0-		68	
01	4619 X	3409	-0-	-1210	-0-	21	1	3388	2	N	-0-		68	
02	4698 X	NO RPT	-0-	-4698	-0-					N	NO RPT		68	

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT		-0-	

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		121	

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265														
09	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	132	1	8302	2	N	918	1015	1	305
						1010	9							
10	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	181	1	11265	2	N	1586	1490	1	397
						1745	9						4	8
11	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	182	1	11989	2	N	1208	1270	1	335
						1329	9							
12	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	180	1	11548	2	N	1467	1478	1	324
						1614	9							
01	13206 X	11997	-0-	-1209	-0-	172	1	10579	2	N	1133	1108	1	348
						1246	9						1	8
02	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT			348

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	62749 X	62749	-0-	-0-	-0-	977	1 61386	2	N	351	187	1	289
10	55924 X	51325	-0-	-4599	-0-	386	9 50249	2	N	245	348	1	186
11	54120 X	47278	-0-	-6842	-0-	270	9 46341	2	N	212	175	1	223
12	64852 X	49455	-0-	-15397	-0-	704	1 48449	2	N	226	316	1	133
01	64852 X	45861	-0-	-18991	-0-	233	9 44808	2	N	293	185	1	241
02	60668 X	NO RPT	-0-	-60668	-0-	757	1		N	NO RPT			241
						249	9						
						731	1						
						322	9						
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747													
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1 216	2	N	25	70	1	14
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	9 280	2	N	14			28
11	600 N	507	-0-	-93	-0-	11	1 463	2	N	23			51
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	9 268	2	N	-0-			51
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	19	1		N	-0-			51
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-	25	9		N	NO RPT			51
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560													
09	56700 X	11090	-0-	-45610	-0-	174	1 10916	2	N	-0-			48
10	47058 X	12861	-0-	-34197	-0-	203	1 12641	2	N	15			63
11	44190 X	13925	-0-	-30265	-0-	17	9 13702	2	N	14			77
12	19685 X	16113	-0-	-3572	-0-	208	1 15832	2	N	31	61	1	47
01	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	15	9 18259	2	N	25			72
02	13456 X	NO RPT	-0-	-13456	-0-	247	1		N	NO RPT			72
						34	9						
						298	1						
						28	9						
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490													
09	8640 X	2395	-0-	-6245	-0-	37	1 2339	2	N	17			148
*10	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	19	9 5642	2	N	126	158	7	116
11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	90	1 6193	2	N	206			322
12	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	139	9 5606	2	N	71	92	1	301
01	5859 X	2983	-0-	-2876	-0-	94	1 2908	2	N	25			326
02	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	227	9		N	NO RPT			326
						88	1						
						78	9						
						47	1						
						28	9						

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	90650 X	90650	-0-	-0-	-0-	1417	1	89066	2	N	152	174	1	95
10	99944 X	86182	-0-	-13762	-0-	167	9	84644	2	N	164	186	1	73
11	96720 X	82678	-0-	-14042	-0-	1358	1	81271	2	N	156	66	1	163
12	99944 X	94058	-0-	-5886	-0-	180	9	92502	2	N	100	171	1	92
01	96410 X	87851	-0-	-8559	-0-	1235	1	86363	2	N	73			165
02	87638 X	NO RPT	-0-	-87638	-0-	172	9			N	NO RPT			165
						1446	1							
						110	9							
						1408	1							
						80	9							
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
09	15600 X	12955	-0-	-2645	-0-	200	1	12537	2	N	198	238	1	154
10	12859 X	12859	-0-	-0-	-0-	218	9	12484	2	N	159	182	1	131
11	20700 X	15801	-0-	-4899	-0-	200	1	15385	2	N	165	114	1	182
12	21390 X	19510	-0-	-1880	-0-	175	9	18982	2	N	210	275	1	117
01	21390 X	8810	-0-	-12580	-0-	234	1	8358	2	N	287			404
02	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-	182	9			N	NO RPT			404
						297	1							
						231	9							
						136	1							
						316	9							
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
09	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	607	1	38131	2	N	50			258
10	31651 X	30378	-0-	-1273	-0-	55	9	29856	2	N	39	125	1	171
11	30630 X	26960	-0-	-3670	-0-	479	1	26402	2	N	143			314
12	40083 X	27545	-0-	-12538	-0-	43	9	26936	2	N	171	344	1	141
01	40083 X	26159	-0-	-13924	-0-	401	1	25722	2	N	16			157
02	37497 X	NO RPT	-0-	-37497	-0-	157	9			N	NO RPT			157
						421	1							
						188	9							
						419	1							
						18	9							
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
09	26730 X	-0-	-0-	-26730	-0-	261	1	16268	2	N	119	174	1	57
10	18452 X	18452	-0-	-0-	-0-	1923	9	1748	2	N	1748	1630	1	173
11	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	201	1	13251	2	N	1544	1478	1	239
12	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	1698	9	12939	2	N	1445	1594	1	89
01	18445 X	13124	-0-	-5321	-0-	202	1	11306	2	N	1485	1274	1	300
02	17255 X	NO RPT	-0-	-17255	-0-	1590	9			N	NO RPT			300
						184	1							
						1634	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444														
JRG C		WELL #:		1H	RRCID -> 288359	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 11141	PERF.11511	- 17504							
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					
09	5910 X	5605	-0-	-305	-0-	151	1	5200	2	N	231	167	1	2	8	270
						254	9									
10	5859 X	5194	-0-	-665	-0-	147	1	4802	2	N	223	182	1	3	8	308
						245	9									
11	5670 X	4400	-0-	-1270	-0-	100	1	4111	2	N	172	179	1			301
						189	9									
12	5859 X	4754	-0-	-1105	-0-	123	1	4420	2	N	192	184	1	1	8	308
						211	9									
01	5797 X	4606	-0-	-1191	-0-	91	1	4272	2	N	221	186	1	4	8	339
						243	9									
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					N	NO RPT					339

NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID -> 288368	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12760	- 18764							
09	15390 X	10851	-0-	-4539	-0-	161	1	10115	2	N	523	545	1			270
						575	9									
10	14818 X	10635	-0-	-4183	-0-	160	1	9958	2	N	470	553	1			187
						517	9									
11	11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	162	1	10647	2	N	435	552	1			70
						479	9									
12	11222 X	9569	-0-	-1653	-0-	136	1	8689	2	N	676	612	1			134
						744	9									
01	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	227	1	13947	2	N	669	542	1			261
						736	9									
02	10904 X	NO RPT	-0-	-10904	-0-					N	NO RPT					261

LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID -> 288418	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 12386	PERF.13419	- 18236							
09	24185 X	24185	-0-	-0-	-0-	377	1	23670	2	N	125					190
						138	9									
10	29158 X	29158	-0-	-0-	-0-	458	1	28531	2	N	154	287	1			57
						169	9									
11	35040 X	30525	-0-	-4515	-0-	454	1	29882	2	N	172	179	1			50
						189	9									
12	48647 X	48647	-0-	-0-	-0-	746	1	47746	2	N	141	157	1			34
						155	9									
01	41827 X	41827	-0-	-0-	-0-	668	1	40995	2	N	149					183
						164	9									
02	29522 X	NO RPT	-0-	-29522	-0-					N	NO RPT					183

BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID -> 288419	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 11760	PERF.12870	- 18566							
09	42660 X	40800	-0-	-1860	-0-	613	1	38526	2	N	1510	1636	1			88
						1661	9									
10	47771 X	36844	-0-	-10927	-0-	552	1	34394	2	N	1725	1467	1			346
						1898	9									
11	46230 X	41696	-0-	-4534	-0-	596	1	39230	2	N	1700	1843	1			203
						1870	9									
12	43617 X	42441	-0-	-1176	-0-	625	1	40002	2	N	1649	1784	1			68
						1814	9									
01	43617 X	39624	-0-	-3993	-0-	608	1	37268	2	N	1589	1499	1			158
						1748	9									
02	40310 X	NO RPT	-0-	-40310	-0-					N	NO RPT					158

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		23708 X	23708	-0-	-0-	-0-	362	1	22772	2	N	522	547	1	86
							574	9							
10		27555 X	27555	-0-	-0-	-0-	426	1	26555	2	N	522	533	1	75
							574	9							
11		24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	353	1	23228	2	N	538	360	1	253
							592	9							
12		24490 X	24353	-0-	-137	-0-	365	1	23379	2	N	554	685	1	122
							609	9							
01		27559 X	22926	-0-	-4633	-0-	358	1	21979	2	N	535	377	1	280
							589	9							
02		25781 X	NO RPT	-0-	-25781	-0-					N	NO RPT			280

THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646															
09		750 X	2	-0-	-748	-0-	2	2			N	-0-			155
		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	82	1	5093	2	N	7	55	1	90
							8	9							
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	40	1	2646	2	N	95			185
							105	9							
12		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	41	1	2592	2	N	70	117	1	138
							77	9							
01		5177 X	4330	-0-	-847	-0-	67	1	4123	2	N	127	1	8	264
							140	9							
02		4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					N	NO RPT			264

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857															
09		19950 X	8068	-0-	-11882	-0-	126	1	7935	2	N	6			179
							7	9							
*10		21545 X	7004	-0-	-14541	-0-	110	1	6872	2	N	20	60	7	139
							22	9							
11		23910 X	12266	-0-	-11644	-0-	184	1	12078	2	N	4			143
							4	9							
12		24707 X	19346	-0-	-5361	-0-	298	1	19036	2	N	11			154
							12	9							
01		26153 X	26153	-0-	-0-	-0-	419	1	25728	2	N	5	1	8	158
							6	9							
02		11861 X	NO RPT	-0-	-11861	-0-					N	NO RPT			158

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539															
09		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	2	N	293	279	1	186
							322	9							
10		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	65	1	4040	2	N	622	552	1	256
							684	9							
11		12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	171	1	11278	2	N	1117	1091	1	282
							1229	9							
12		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	183	1	11692	2	N	1089	1157	1	214
							1198	9							
01		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	156	1	9552	2	N	1033	925	1	319
							1136	9							
02		12267 X	NO RPT	-0-	-12267	-0-					N	NO RPT			319

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
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	
09	25020 X	18672	-0-	-6348	-0-	292	1	18377	2	N	3		66	
10	25854 X	22412	-0-	-3442	-0-	354	1	22056	2	N	2		68	
11	21840 X	10136	-0-	-11704	-0-	152	1	9982	2	N	2		70	
12	21049 X	10057	-0-	-10992	-0-	154	1	9873	2	N	27		97	
01	22413 X	15390	-0-	-7023	-0-	243	1	14907	2	N	218		315	
02	20967 X	NO RPT	-0-	-20967	-0-	240	9			N	NO RPT		315	

BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
09	27839 X	27839	-0-	-0-	-0-	436	1	27403	2	N	-0-		103	
*10	29078 X	25659	-0-	-3419	-0-	405	1	25253	2	N	1	24 7	79	
11	28140 X	22498	-0-	-5642	-0-	337	1	22161	2	N	-0-		79	
12	29078 X	23889	-0-	-5189	-0-	368	1	23521	2	N	-0-		79	
01	28768 X	22827	-0-	-5941	-0-	366	1	22460	2	N	1		80	
02	26912 X	NO RPT	-0-	-26912	-0-	1	9			N	NO RPT		80	

BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	162	1	5603	2	N	314	361 1	220	
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	345	9	6031	2	N	434	512 1	142	
11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	185	1	5611	2	N	293	188 1	247	
12	6324 X	4782	-0-	-1542	-0-	477	9	4338	2	N	294	385 1	156	
01	6696 X	5771	-0-	-925	-0-	137	1	5282	2	N	343	351 1	148	
02	6264 X	NO RPT	-0-	-6264	-0-	322	9			N	NO RPT		148	

HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
09	7050 X	5167	-0-	-1883	-0-	76	1	4747	2	N	313	181 1	193	
10	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	344	9	8860	2	N	29	185 1	36	
11	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	142	1	10557	2	N	522	367 1	191	
12	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	32	9	13634	2	N	615	694 1	112	
01	9021 X	5483	-0-	-3538	-0-	160	1	4847	2	N	506	570 1	48	
02	10904 X	NO RPT	-0-	-10904	-0-	574	9			N	NO RPT		48	

GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		61	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444											
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291307	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8076 - 11790			
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11660 - 11690			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

GILBERT WOODS (9490)				34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
ADS OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9472 - 9482			
APPELT PROPERTIES															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)				34925 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
VAST OIL TX OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	175740	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8715 - 8746			
CROSS MEDIA															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST)				34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
PLANTATION OPERATING CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646			
DAMIANI, JULES															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED													06/23/1998		

M O		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
GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8755 - 8783
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757
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	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-

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

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975 PERF. 8898 - 8932
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026 PERF. 8964 - 9006
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188 PERF. 9080 - 9086
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082 PERF. 8898 - 9018
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197						
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:			RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181 PERF. 7400 - 7416
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED				01/21/2020						

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359						
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 7632 - 7647
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA)			34957 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC			747002											
RASMUSSEN			WELL #: 4		RRCID -> 175514			COMPL. DATE 09/26/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650				
M	ALLOW	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

RASMUSSEN			WELL #: 6		RRCID -> 191805			COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

GIST (HACKBERRY 7100)			35106 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
HARTBURG			WELL #: 1		RRCID -> 294996			COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7204 - 7209				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GIST (WALDEN)			35106 250		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208											
HARTBURG 4			WELL #: 1		RRCID -> 192221			COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GIST (5500 FRIO)			35106 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NEWTON				
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208											
QUINN, B.E. ET AL 3			WELL #: 15		RRCID -> 137438			COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GLASSCOCK (FRIO 2600)			35231 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ANGEL OPERATING LLC			101344											
TURNER-PLUMMER			WELL #: 2		RRCID -> 271289			COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 8392 - 8678	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MB ENERGY, LLC		100147								
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9106 - 9111	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 9232 - 9246	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553 PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078 PERF.10455 - 10830	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10603 - 10692
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOEGMEYER A		WELL #:	1	RRCID ->	279573	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11528 - 11570
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
09		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	291 1	13235 2	N	283 377 1 350
10		12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	311 9			
11		9780 X	9413	-0-	-367	-0-	295 1	11954 2	N	299 649
12		9796 X	8068	-0-	-1728	-0-	329 9			
01		10230 X	5594	-0-	-4636	-0-	222 1	8913 2	N	253 574 1 328
02		9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-	278 9			
							310 1	7540 2	N	198 189 1 337
							218 9			
							310 1	5102 2	N	165 193 1 1 8 308
							182 9			
									N	NO RPT 308

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11910 - 11938
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
09		11790 X	11152	-0-	-638	-0-	10796 2	356 9	N	324 367 1 270
10		12028 X	10969	-0-	-1059	-0-	10565 2	404 9	N	367 364 1 273
11		11730 X	11088	-0-	-642	-0-	10660 2	428 9	N	389 357 1 305
12		12121 X	11038	-0-	-1083	-0-	10611 2	427 9	N	388 381 1 312
01		12121 X	8592	-0-	-3529	-0-	8266 2	326 9	N	296 190 1 418
02		10788 X	9434	-0-	-1354	-0-	8997 2	437 9	N	397 375 1 440

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CANNON		WELL #:	1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12008 - 12038
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
09		23670 X	21693	-0-	-1977	-0-	21032 3	661 9	N	601 551 1 528
10		24459 X	22836	-0-	-1623	-0-	22115 3	721 9	N	655 737 1 446
11		21720 X	20814	-0-	-906	-0-	20068 3	746 9	N	678 568 1 556
12		24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	23453 3	833 9	N	757 958 1 355
01		22847 X	18637	-0-	-4210	-0-	18008 3	629 9	N	572 760 1 167
02		21373 X	20263	-0-	-1110	-0-	19612 3	651 9	N	592 554 1 205

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HILL		WELL #:		RRCID ->	283555	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	12226	PERF.11982 - 11992
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
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2019					

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11656 - 11682
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 138
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 138
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 138
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 138
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 138
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 138

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NILSON		WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RIOUX		WELL #:	1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9033 - 9100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HITE		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8920 - 8960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851								
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 10294 - 10312
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851								
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 5066 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY			
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851									
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10010 - 10032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
FENNER		WELL #:	3	RRCID ->	157767	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 3564 - 3569	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-		69
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		69
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		69
12	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2	Y	-0-		69
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-		69
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		69

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
NEBLETT'S CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3364 - 3368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	79366	40388	-0-	-38978	-0-	40388	2	N	-0-		-0-
10	84801	43129	-0-	-41672	-0-	43129	2	N	-0-		-0-
11	78170	39790	-0-	-38380	-0-	39790	2	N	-0-		-0-
12	77873	39665	-0-	-38208	-0-	39665	2	N	-0-		-0-
01	73761	37609	-0-	-36152	-0-	37609	2	N	-0-		-0-
*02	69579	35471	-0-	-34108	-0-	35471	2	N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.		867578									
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	46	RRCID ->	204900	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4432	PERF. 4012 - 4088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		52		RRCID ->		210951		COMPL. DATE		08/04/2005		TOTAL DEPTH		4635		PERF. 2927 - 2932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
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-								

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53		RRCID ->		211019		COMPL. DATE		08/04/2005		TOTAL DEPTH		3523		PERF. 1942 - 1966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
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-								

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT		-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208
09	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	300 1	5666 2	N	81	177 1		139
						89 9						
10	6464 R	6464	-0-	-0-	-0-	310 1	6077 2	N	70			209
						77 9						
11	5792 R	5792	-0-	-0-	-0-	300 1	5397 2	N	86	184 1	1 8	110
						95 9						
12	9021 #	6964	-0-	-2057	-0-	310 1	6556 2	N	89			199
						98 9						
01	9021 #	4672	-0-	-4349	-0-	285 1	4336 2	N	46			245
						51 9						
02	6061 #	NO RPT	-0-	-6061	-0-			N	NO RPT			245

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
09	4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	4858 2	3 9	N	3			40
10	4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4751 2	30 9	N	27			67
11	5160 #	4759	-0-	-401	-0-	4752 2	7 9	N	6			73
12	5332 #	4798	-0-	-534	-0-	4792 2	6 9	N	5			78
01	5332 #	4300	-0-	-1032	-0-	4292 2	8 9	N	7			85
02	4699 R	4699	-0-	-0-	-0-	4691 2	8 9	N	7			92

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
09	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13345 2	17 9	N	15			197
10	13547 X	11231	-0-	-2316	-0-	11196 2	35 9	N	32			229
11	13110 X	11226	-0-	-1884	-0-	11180 2	46 9	N	42			271
12	13795 X	11141	-0-	-2654	-0-	11140 2	1 9	N	1			272
01	13795 X	2796	-0-	-10999	-0-	2781 2	15 9	N	14			286
02	12905 X	10470	-0-	-2435	-0-	10417 2	53 9	N	48	190 1		144

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

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3			RRCID -> 181480	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 14505	PERF.14331 - 14371				

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	229	209	1	151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	313	359	1	105

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7			RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14263 - 14410				

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10			RRCID -> 261682	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 14785	PERF.13249 - 13258				

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
STEELE		WELL #: 1			RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814 - 14983				

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREATHOPE (5350 FRIO)		36596 400			NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
FREDCO		284921										
JONES, E. ROY, JR.		WELL #: 1			RRCID -> 164274	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5350 - 5354				

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

M	O	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
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D) 36753 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F' WELL #: 6 RRCID -> 295802 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 8179 - 8186

09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	26350		5071	-0-	-21279	-0-				N	305	305 1		-0-
11	25500		2505	-0-	-22995	-0-	310 1	4425 2		N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	336 9			N	-0-			-0-
01	12958 #		-0-	-0-	-12958	-0-	243 1	2262 8		N	-0-			-0-
02	4756 #	NO RPT	-0-	-0-	-4756	-0-				N	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	1757 2	54 9		N	49	185 1		75
10	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	1688 2	76 9		N	69			144
11	1950	N	1502	-0-	-448	-0-	1423 2	79 9		N	72			216
12	1860	N	1315	-0-	-545	-0-	1236 2	79 9		N	72	197 1		91
01	1767	N	1074	-0-	-693	-0-	1013 2	61 9		N	55			146
02	1450	N	1104	-0-	-346	-0-	1035 2	69 9		N	63			209

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194	- 10226
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
09		480 N	449	-0-	-31	-0-	288 1	152 2	N	8			347
							9 9						
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	190 1	160 2	N	-0-			347
11		930 N	400	-0-	-530	-0-	365 1	35 2	N	-0-			347
12		465 N	260	-0-	-205	-0-	183 1	77 2	N	-0-			347
01		341 N	58	-0-	-283	-0-	58 2		N	-0-			347
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			347

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746	- 10859
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	104 1	56 2	N	-0-			373
10		186 N	20	-0-	-166	-0-	11 1	9 2	N	-0-			373
11		180 N	56	-0-	-124	-0-	51 1	5 2	N	-0-			373
12		155 N	52	-0-	-103	-0-	37 1	15 2	N	-0-			373
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			373
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			373

BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731	- 9746
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	39 1	21 2	N	-0-			264
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	30 1	25 2	N	-0-			264
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	55 1	5 2	N	-0-			264
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	37 1	16 2	N	-0-			264
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			264
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			264

BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863	- 9893
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	49 1	26 2	N	-0-			199
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	35 1	30 2	N	-0-			199
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	123 1	12 2	N	-0-			199
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	56 1	24 2	N	-0-			199
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			199
02		145 N	114	-0-	-31	-0-	114 2		N	-0-			199

GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.15370	- 15440
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-

GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.13075	- 16130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

GUNTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. DEN-SHO		//CONT.// 37295 480 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 17130		PERF.13586 - 13732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2	N	-0-		22
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		22
11	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2	N	-0-		22
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-		22
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2	N	-0-		22
02	203 N	100	-0-	-103	-0-	100	2	N	-0-		22

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		458
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		458
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		458
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		458
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		458
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762						
09	13410 X	11867	-0-	-1543	-0-	300 429	1 9	11138	2	N	390	534	1	7	8	231
10	13857 X	11723	-0-	-2134	-0-	310 628	1 9	10785	2	N	571	358	1	6	8	438
11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	300 387	1 9	13109	2	N	352	539	1	7	8	244
12	12328 X	12328	-0-	-0-	-0-	310 594	1 9	11424	2	N	540	557	1	2	8	225
01	13578 X	8802	-0-	-4776	-0-	301 349	1 9	8152	2	N	317	373	1	2	8	167
02	13340 X	NO RPT	-0-	-13340	-0-					N	NO RPT					167

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BROUSSARD-HEBERT "B"		37456 513 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 5448 - 5458	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10044 - 10078	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2021											

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 BROUSSARD-HEBERT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 292106 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10782 - 10826

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
09	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	300	1	22181	2	N	341	349 1
						375	9					137
10	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	251	1	21012	2	N	315	370 1
						347	9					82
11	22052 X	22052	-0-	-0-	-0-	300	1	21357	2	N	359	184 1
						395	9					257
12	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	260	1	18851	2	N	244	374 1
						268	9					127
01	31279 X	92	-0-	-31187	-0-	31	1	61	2	N	-0-	127
02	22098 X	NO RPT	-0-	-22098	-0-					N	NO RPT	127

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378

C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	51

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
LUCKY LAD ENERGY, LLC		//CONT.//		512179										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID -> 073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 5350 - 5370				
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID -> 097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11093 - 11106				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID -> 168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11226 - 11246				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-			5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447					Y	NO RPT			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447					Y	NO RPT			5
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447					Y	NO RPT			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4447					Y	NO RPT			5

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID -> 140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 5574 - 5960				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER						
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409										
FEE #1 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 120925	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 5030 - 5250				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
STATE TRACT 345		WELL #:		1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	13589	PERF.13114 - 13375				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
ST 236/237 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	234101	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10796 - 10836	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #:	3	RRCID ->	278004	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8450 - 8458
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.		298884									
HOBIZAL		WELL #:	1	RRCID ->	242070	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	9144	PERF.	9005 - 9022
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9808 - 9850
09	6270	X	6171	-0-	-99	-0-	600 1	5464 2	N	97	154
							107 9				
10	6479	X	6254	-0-	-225	-0-	620 1	5527 2	N	97	176 1
							107 9				
11	6270	X	6039	-0-	-231	-0-	600 1	5281 2	N	144	219
							158 9				
12	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	620 1	5299 2	N	115	179 1
							127 9				
01	6386	X	5636	-0-	-750	-0-	620 1	4909 2	N	97	177 1
							107 9				
02	5974	X	5470	-0-	-504	-0-	580 1	4792 2	N	89	164
							98 9				

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	284393	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8174 - 8180
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71			N	-0-	90
10		71 R	-0-	-0-	-71	-0-			N	-0-	90
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	90

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (FB A)			38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
TALAFUSE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT		52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT		52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT		52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT		52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT		52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690			N	NO RPT		52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)			38525 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
MILBERGER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT		130
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT		130
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT		130
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT		130
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT		130
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	5709			N	NO RPT		130

HAMMAN, EAST (10,870)			38525 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
MILBERGER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT		148
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT		148
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT		148
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT		148
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT		148
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3139			N	NO RPT		148

HAMMAN, EAST (11,150)			38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
GOOLSBBE			WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	89			N	NO RPT		72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)			38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
MILBERGER			WELL #: 1		RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

MILBERGER, F. J.			38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.			693654									
MILBERGER			WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. //CONT.// 693654
 GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

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
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT					210

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: 3 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)		38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
SHOCO PRODUCTION LLC		778196							
SOUTH HAMPTON		WELL #: 1A		RRCID -> 222288		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 8351 PERF. 5310 - 5440	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	84
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)		38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
HAMPTON, SOUTH UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 190126		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)		38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147044		COMPL. DATE 12/21/1970		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)		38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 041189		COMPL. DATE 02/01/1967		TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
WEISSE, E., ET AL UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 006476		COMPL. DATE 03/16/1951		TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

MCLEAN, MARRS		WELL #: 1		RRCID -> 156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
11	540 X NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	47
12	124 X NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-		N	NO RPT	47
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	47

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836												
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441												
M	ALLOW 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-	81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	81
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	81
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	81

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
BOYT, E. W. WELL #: 94 RRCID -> 290189 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 1506 - 1524												
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-	-0-
01	806 N	208	-0-	-598	-0-	208	2			N	-0-	-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
L & C ENTERPRISES, INC.		479450								
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066		
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970		
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
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 1	N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1	N	-0-		-0-

HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
ROBERTS, J		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580		
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
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	173	179 1	128
10	310 #	227	-0-	-83	-0-	30 1	N	179	172 1	135
11	300 #	209	-0-	-91	-0-	20 1	N	172	182 1	125
12	279 #	209	-0-	-70	-0-	10 1	N	181	183 1	123
01	248 #	201	-0-	-47	-0-	10 1	N	174	179 1	118
02	203 #	187	-0-	-16	-0-	10 1	N	161	180 1	99

HARDIN (CESSNA 7300)		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368								
MCMURTRY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301		
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
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786		
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694		
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	30	1	112	9	N	102			161
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	30	1	112	9	N	102	178	1	85
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	20	1	106	9	N	96			181
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	9	N	101	184	1	98
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	10	1	105	9	N	95			193
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	10	1	103	9	N	94	180	1	107

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536		
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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020															

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13010 - 13050		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250

BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12965 - 12975				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835								
HUMPHREYS		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129

RICHARDSON UNIT		39422 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NEWTON		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
EMERALD		WELL #: 1		RRCID -> 295301		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7950 - 7958		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29

HARTBURG		39422 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NEWTON		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
EMERALD		WELL #: 1		RRCID -> 295301		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7950 - 7958		
09	11460	-0-	-0-	-11460	82960					-0-
10	11842	-0-	-0-	-11842	71118					-0-
11	11460	-0-	-0-	-11460	59658					-0-
12	11842	-0-	-0-	-11842	47816					-0-
01	11842	-0-	-0-	-11842	35974					-0-
*02	11078	-0-	-0-	-11078	24896					-0-

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
84 ENERGY LLC		856467								
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19

FALCON		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
		763152								
		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877	
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
09	5190	4223	-0-	-967	10622	300 1	2725 2	N	1089
						1198 9			1173 1
10	5363	4598	-0-	-765	9857	310 1	2968 2	N	1200
						1320 9			1222 1
11	5190	4293	-0-	-897	8960	300 1	2826 2	N	1061
						1167 9			988 1
12	5363	3778	-0-	-1585	7375	310 1	2476 2	N	902
						992 9			887 1
01	5363	4112	-0-	-1251	6124	310 1	2750 2	N	956
						1052 9			1052 1
02	5017	3705	-0-	-1312	4812	290 1	2355 2	N	964
						1060 9			815 1

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 BLACK STONE 407 WELL #: 1 RRCID -> 286339 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12636 - 12786

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
09	15090 X	13737	-0-	-1353	-0-	13298	2	439	9	Y	399	364	1	301	
10	15593 X	13847	-0-	-1746	-0-	13387	2	460	9	Y	418	344	1	375	
11	14820 X	14579	-0-	-241	-0-	14168	2	411	9	Y	374	521	1	228	
12	14880 X	14637	-0-	-243	-0-	14199	2	438	9	Y	398	361	1	265	
01	14322 X	13626	-0-	-696	-0-	13211	2	415	9	Y	377	361	1	281	
02	14094 X	13186	-0-	-908	-0-	12800	2	386	9	Y	351	369	1	263	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

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
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-

SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

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
09	3210 X	2765	-0-	-445	-0-	1173	1	1314	2	N	253	187	1	163	
						278	9								
10	3317 X	2943	-0-	-374	-0-	1198	1	1430	2	N	286	356	1	93	
						315	9								
11	3210 X	2807	-0-	-403	-0-	1171	1	1357	2	N	254	190	1	157	
						279	9								
12	3286 X	2640	-0-	-646	-0-	1204	1	1177	2	N	235	180	1	212	
						259	9								
01	3224 X	2405	-0-	-819	-0-	1179	1	945	2	N	255	359	1	108	
						281	9								
02	2755 X	2556	-0-	-199	-0-	1183	1	1094	2	N	254	190	1	162	
						279	9						10	6	

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

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
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-

ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

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
09	2430 X	2147	-0-	-283	-0-	627	1	1296	2	N	204	82	1	198	
						224	9								
10	2511 X	1720	-0-	-791	-0-	569	1	908	2	N	221	183	1	236	
						243	9								
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	733	1	1506	2	N	345	323	1	258	
						380	9								
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	724	1	1358	2	N	266	374	1	150	
						293	9								
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	760	1	1129	2	N	287	181	1	256	
						316	9								
02	2349 N	2309	-0-	-40	-0-	644	1	1344	2	N	292	407	1	135	
						321	9						6	6	

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13024	- 13076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.12607	- 12808		
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-

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12699	- 12796		
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	264	1	546	2	N	107	6	1	132
						118	9							
10	837 N	699	-0-	-138	-0-	241	1	383	2	N	68	107	1	93
						75	9							
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	200	1	412	2	N	100	125	1	68
						110	9							
12	961 N	823	-0-	-138	-0-	246	1	460	2	N	106	107	1	67
						117	9							
01	713 N	460	-0-	-253	-0-	160	1	237	2	N	57			124
						63	9							
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	283	1	592	2	N	97	124	1	92
						107	9							

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6428	- 6574		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12640	- 12708		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853			RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12626	- 12636		
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615 PERF. 2274 - 2282	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:	16	RRCID ->	114483	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	4173 PERF. 2732 - 2738	
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-
TURNER, B. L.		WELL #:	33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 2303 - 2308	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:	3	RRCID ->	112570	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3233 - 3243	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
SURFACE, R. O.		WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 3002 - 3007	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
GROTE, EMIL		WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3240 - 3320	
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-

HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-
TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318				
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-
HASTINGS (M- 6)			39597 213		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WILLIAMS, H. G.			WELL #:	5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-
GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3419 - 3424			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753			
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-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880				
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
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-

SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433				
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-

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
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-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ORO RESOURCES, LLC 626507
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067							
HEINTSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEINTSCHEL		WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
D. TRUCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TRUCHARD		WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380	
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-
TRUCHARD		WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267	
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-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)		41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)										41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)										WELL #: 10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451	
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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)										41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
STATE LEASE 59455										WELL #: 5 U		RRCID -> 055960		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
STATE LEASE 59455										WELL #: 2-U		RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #: 8		RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-			
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)										41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
STATE LEASE 59455										WELL #: 3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
STATE LEASE 59455										WELL #: 2 L		RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)				//CONT.//	41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.//				430717								
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	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	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT		-0-	

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L				WELL #:	11-L	RRCID -> 138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8220 - 8325
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)					41209 360	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC					430717							
STATE LEASE 59454				WELL #:	B 4	RRCID -> 133033	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8236 - 8292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)					41209 491	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC					430717							
STATE LEASE 59454				WELL #:	B 5-L	RRCID -> 141065	COMPL. DATE	01/29/1992	TOTAL DEPTH	8956	PERF.	8614 - 8626
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)					41209 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC					430717							
STATE LEASE 59456				WELL #:	C 3	RRCID -> 148594	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8205 - 8225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #:	C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8126 - 8153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)		41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24L SL59456		WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)		41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)		41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
W&T OFFSHORE, INC.		887952								
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550		
09	14B2 EXT	122	-0-	122	3320	9 1	113 2	Y	-0-	198
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3320			Y	-0-	198
11	14B2 EXT	3709	-0-	3709	7029	379 1	3330 2	Y	-0-	198
12	20694 X	13665	-0-	-7029	-0-	1491 1	12174 2	Y	-0-	198
01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	222 1	1790 2	Y	-0-	198
*02	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	589 1	6810 2	Y	-0-	198

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625		
09	67920 X	51666	-0-	-16254	-0-	3818 1	47848 2	Y	-0-	3946
10	70184 X	53856	-0-	-16328	-0-	4524 1	49332 2	Y	-0-	3946
11	67920 X	48465	-0-	-19455	-0-	4955 1	43510 2	Y	-0-	3946
12	70184 X	46080	-0-	-24104	-0-	5028 1	41052 2	Y	-0-	3946
01	66960 X	7060	-0-	-59900	-0-	778 1	6282 2	Y	-0-	3946
02	50373 X	33586	-0-	-16787	-0-	2672 1	30914 2	Y	-0-	3946

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 L		RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) //CONT.// 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817																			
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																			
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817																			
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930																			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED) 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER																			
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166																			
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)			41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
VESTIGE ENERGY, LLC			884807											
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989		PERF. 8200 - 8216			
M	ALLOW CODE	GAS 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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL (WOODBINE)			41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC			100797											
CHANEY			WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9506 - 9532			
M	ALLOW CODE	GAS 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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)			41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
NECHES TRANSPORT INC.			601854											
POWELL			WELL #: 2		RRCID -> 220190		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7330 - 7344			
M	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILLISTER, EAST (Y-2)			41476 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081											
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 268304		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4839 - 4879			
M	ALLOW CODE	GAS 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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRIO 3900)			41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON				
AMERICAN PUMPING & TRUCKING			018966											
WIESNER, VICTOR			WELL #: 2		RRCID -> 249415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7353		PERF. 2162 - 2172			
M	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILLJE (FRIO 5400)		41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC		479180									
PETERS, GERD		WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380			
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC		479180									
PETERS, GERD		WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RIPTIDE ENERGY LLC		712946									
JOKI		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
J2R ENERGY, LLC		427967									
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORK E & P, LLC		947242		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576									
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:	1R	RRCID ->	281605	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4925 - 4930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	5832 - 5846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	203320	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5529 - 5546
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			124
HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.		028656									
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	4540 - 4542
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-
HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.		028656									
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	092818	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	4951 - 4594
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
API OPERATING CO.		028656									
STEWART, MACO		WELL #:	22 L	RRCID ->	006565	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	5032 - 5036
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 J.R. OIL AND GAS INC. 427773
 STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC 846908
 WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	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-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27

HOOKEER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 E P C OIL & GAS, INC. 238482
 MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2	134
10	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1	135
11	150	#	89	-0-	-61	-0-	88	2	1	9	N	1	136
12	155	#	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	N	1	137
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	198	2	12	9	N	11	148
02	145	#	116	-0-	-29	-0-	107	2	9	9	N	8	16

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480										
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093	
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
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			164
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-			164
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			164
12		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			164
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-			164
*02		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			164

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2	EXT	52	-0-	52	52	50 2	2 9		N	2			44

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145	
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-			33
10	217	#	111	-0-	-106	-0-	111 2			N	-0-			33
11	210	#	157	-0-	-53	-0-	157 2			N	-0-			33
12	217	#	166	-0-	-51	-0-	166 2			N	-0-			33
01	217	#	94	-0-	-123	-0-	94 2			N	-0-			33
02	145	#	139	-0-	-6	-0-	139 2			N	-0-			33

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267										
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755	
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2		N	-0-			255
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2		N	-0-			255
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2		N	-0-			255
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2		N	-0-			255
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2		N	-0-			255
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2		N	-0-			255

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701	
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2		N	-0-			118
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2		N	-0-			118
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2		N	-0-			118
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2		N	-0-			118
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2		N	-0-			118
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2		N	-0-			118

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662	
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	43 2	2 9		N	2			159
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	45 2	12 9		N	11			170
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	64 2	3 9		N	3			173
12	92	R	92	-0-	-0-	-0-	88 2	4 9		N	4			177
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	54 2	4 9		N	4			181
02	58	#	23	-0-	-35	-0-	19 2	4 9		N	4			185

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
SKYTOP OIL & GAS				786452										
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879	
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
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	15 4	1	9	Y	1			204
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			204
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			204
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	15 4	1	9	Y	1			205
01		16 R	16	-0-	-0-	-0-	15 4	1	9	Y	1			206
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			206

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: HARRIS							
LYDIA-BLAHA				WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3922 - 3976	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS							
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627										
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	186 - 200	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 1			N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 1			N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1			N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 1			N	-0-			-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 1			N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 1			N	-0-			-0-

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

HOOKS, C.G. ET AL				WELL #:	25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: HARRIS							
TOMBALL G.U. 9				WELL #:	1	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826 - 829	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024				N	-0-			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
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
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	3	N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
02	667 N	542	-0-	-125	-0-	542	3	N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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-

HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
APACHE CORPORATION				027200								
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
09	41310	32568	-0-	-8742	-0-	32540	2	28 9	N	25		162
10	40889 #	32423	-0-	-8466	-0-	32406	2	17 9	N	15		177
11	37410 #	29826	-0-	-7584	-0-	29772	2	54 9	N	49	188 1	3 8 35
12	36735 #	28683	-0-	-8052	-0-	28589	2	94 9	N	85	71 8	49
01	34937 #	18485	-0-	-16452	-0-	18395	2	90 9	N	82	53 8	78
02	31494 #	21620	-0-	-9874	-0-	21597	2	23 9	N	21		99

HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

HORTENSE (WOODBINE)			//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213										
CARTER, W. T.			WELL #:	2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523										
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:	3	RRCID ->	060820	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	N/A		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	5			100
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BONETTI, LOUISE			WELL #:	1	RRCID ->	060821	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	N/A		
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HICKMAN, J. P.			WELL #:	1	RRCID ->	075071	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	N/A		
09		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
10		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
11		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
12		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
01		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
02		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-			WELL #:	5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12710 - 12804		
09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			70
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			70
11		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			70
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			70
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			70
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			70

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

HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
SANDPOINT TEXAS LLC		747978		WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3332 - 3350		
MOUND COMPANY NCT-1														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	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-	

WELCH FOUNDATION		42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743		WELL #: 5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6068 - 6228		
PAPPAS														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001		PERF. 2141 - 2147		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	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-	

WYNDELTS		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #: 9		RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2790 - 2798		
QUINN, B. E.														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149		PERF. 11134 - 11170		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	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-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #: 1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12453 - 12521		
QUINN, B. E.														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 12/24/2023														

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113													
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257													
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC. 834097													
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510													
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6004	2	53	9	N	48	130
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6300	2	17	9	N	15	12
11	5940	X	5809	-0-	-131	-0-	5809	2			N	-0-	12
12	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	6125	2			N	-0-	12
01	6324	X	2284	-0-	-4040	-0-	2284	2			N	-0-	12
02	5916	X	1219	-0-	-4697	-0-	1210	2	9	9	N	8	20

HUGHART (YEGUA 4850)			43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO													
BULL OPERATING, LLC			106449																			
BOTTOMS			WELL #:	1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072	PERF.	4741 - 4745										
M	ALLOW CODE	GAS 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								

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-								
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-								

FIVE-JAB, INC.			271310						CNTY: LIBERTY													
USA EVERGREEN			WELL #:		RRCID ->	209125	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5897	PERF.	5688 - 5700										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72								
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72								
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT			72								
PLUGGED AND ABANDONED													12/12/2017									

HULL			43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY													
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.			628104																			
FENTON, B. H. ET AL INC			WELL #:	1	RRCID ->	115949	COMPL. DATE	04/02/1985	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8692 - 8701										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								

QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517						CNTY: LIBERTY													
FAILOR E.K. FEE			WELL #:	5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	7034 - 7039										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
12	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-								

BINGLE, W. L.			WELL #:		3		RRCID ->		115739		COMPL. DATE		01/27/1985		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		8279 - 8311	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-								
12	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-								

SARATOGA OIL COMPANY			748440						CNTY: LIBERTY													
GUEDRY, SARSAN			WELL #:	53	RRCID ->	149438	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	N/A										
09	150 R	150	-0-	-0-		-0-	150	1		N	-0-			-0-								
10	155 #	150	-0-	-5		-0-	150	1		N	-0-			-0-								
11	150 R	150	-0-	-0-		-0-	150	1		N	-0-			-0-								
12	155 #	150	-0-	-5		-0-	150	1		N	-0-			-0-								
01	155 #	150	-0-	-5		-0-	150	1		N	-0-			-0-								
02	145 #	NO RPT	-0-	-145		-0-				N	NO RPT			-0-								

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
SARATOGA OIL COMPANY		//CONT.//		748440							
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	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
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
12		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
01		155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1	N	-0-		-0-
02		145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253							
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016 - 8030
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	209497	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	10818	PERF.10862 - 10956
09		1830 X	218	-0-	-1612	-0-	218 3	N	-0-		612
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-		N	-0-	179 1	433
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		433
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		433
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	179		612
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	179		791

BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834
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-

HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922							
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361 - 7364
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668		N	NO RPT		-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESPREE		WELL #:		1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303						
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID -> 198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
ESPREE		WELL #:		1	RRCID -> 218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590						
HAMILL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 203325	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 8451 - 8507
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8155 - 8281
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.//		43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
RODEO RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		723590												
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429					
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-					131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-					131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922												
MAAS		WELL #:		1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF. 9114 - 9200					
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)				43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
ADAMS, O.P.R.		WELL #:		1	RRCID ->	067317	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9559 - 9566					
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	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

CAHOON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9926 - 10030				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-					165
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-					165
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165

CAHOON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10042 - 10198				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-					232
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					232
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					232
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					232
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					232
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					232

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
XTO ENERGY INC.				945936								
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID -> 202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
LEMOND		WELL #:		1	RRCID -> 238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF. 9666 - 9675	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22											

TC OIL AND GAS, LLC				840303		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CAMPBELL, MARY										
		WELL #:		1 U	RRCID -> 206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
HULL		WELL #:		1	RRCID -> 126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8661 - 8670
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY				429878						
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, E. (3200)		43616 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
JANTEX OIL COMPANY HENDERSON UNIT		429878		WELL #: 1 T		RRCID -> 063770		COMPL. DATE 09/05/1975		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC MYERS		945921		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT		789221		WELL #: 2		RRCID -> 264825		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12549		PERF. 12190 - 12230		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792		PERF. 12218 - 12241				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. PIERCE ESTATE		120479		WELL #: 4		RRCID -> 080389		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 4558 - 4562		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4410 - 4420		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
PIERCE ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 5992 - 5996
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
MILLER-PALT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 4384 - 4404
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	300	324	1 286
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	159	163	1 282
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	263	345	1 200
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	229	162	1 267
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	358	326	1 299
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77	161	1 215

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)		43836 383		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC		100147								
CML TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	295767	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	6015	PERF. 4844 - 4849
09	13320	3087	-0-	-10233	-0-	3087	2	N	-0-	-0-
10	13764	2756	-0-	-11008	-0-	2756	2	N	-0-	-0-
11	13320	1207	-0-	-12113	-0-	1207	2	N	-0-	-0-
12	13764	594	-0-	-13170	-0-	594	2	N	-0-	-0-
01	13764	280	-0-	-13484	-0-	280	2	N	-0-	-0-
02	2987 #	NO RPT	-0-	-2987	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC		100147								
KAINER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6188 - 6194
09	8130 #	4877	-0-	-3253	-0-	4846	2	31	9	N 28 135
10	8401 #	7439	-0-	-962	-0-	7404	2	35	9	N 32 167
11	8130 #	4937	-0-	-3193	-0-	4901	2	36	9	N 33 200
12	5053 #	4634	-0-	-419	-0-	4599	2	35	9	N 32 177 1 55
01	7440 #	3494	-0-	-3946	-0-	3469	2	25	9	N 23 78
02	6960 #	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT	78

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634								
MARTHA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 5992 - 5996
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT	-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
SEASHORE ENERGY, INC.		762355								
SCHWEINLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED		11/10/2000								

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
UPCHURCH -B-		WELL #:		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198		
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
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5520 2	11 9	N	10	163
10	4464 X	1172	-0-	-3292	-0-	1170 2	2 9	N	2	165
11	4320 X	2162	-0-	-2158	-0-	2162 2		N	-0-	165
12	4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4263 2	11 9	N	10	175
01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5100 2	17 9	N	15	190
02	4176 X	3939	-0-	-237	-0-	3924 2	15 9	N	14	204

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
MORAN		WELL #:		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

PRIDE ENERGY COMPANY		677050								
ROBERT		WELL #:		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

LEWIS OL		WELL #:		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231		
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
09	840 #	191	-0-	-649	-0-	191 2		N	-0-	55
10	868 #	865	-0-	-3	-0-	865 2		N	-0-	55
11	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-	55
12	868 #	593	-0-	-275	-0-	593 2		N	-0-	55
01	868 #	554	-0-	-314	-0-	554 2		N	-0-	55
02	812 #	492	-0-	-320	-0-	492 2		N	-0-	55

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B			CNTY: GRIMES						
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.//		677050											
HOLTH		WELL #:			RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	9861 - 13977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011															

IOLA (GLEN ROSE -B-)				44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES						
CML EXPLORATION, LLC				120648											
KNOTTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	10400 - 15821			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: GRIMES						
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9				92
10	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1112	2	12	9	N	11				103
11	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1041	2	8	9	N	7				110
12	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-				110
01	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1043	2	11	9	N	10				120
02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	973	2	15	9	N	14				134

GRESSETT		WELL #:		1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	N	9				27
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	885	2	6	9	N	5				32
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	N	8				40
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	855	2	9	9	N	8				48
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	811	2	10	9	N	9				57
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-				57

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES						
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	8926 - 8932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3875	2	97	9	N	88	184	1		189
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3956	2	97	9	N	88	195	1		82
11	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3995	2	90	9	N	82				164
12	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4140	2	111	9	N	101	187	1		78
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3496	2	118	9	N	107				185
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3671	2	112	9	N	102	185	1		102

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4407	2	172	9	N	156	175	1		180
10	4464 X	3074	-0-	-1390	-0-	3065	2	9	9	N	8				188
11	4320 X	3617	-0-	-703	-0-	3528	2	89	9	N	81				269
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4715	2	134	9	N	122	189	1		202
01	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3858	2	116	9	N	105				307
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5196	2	131	9	N	119	364	1		62

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8887 - 8899	
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	AMT	BALANCE
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-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014				CNTY: GRIMES				
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF. 8982 - 8992	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000												

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063	
09	14B DENY	-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-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330	
09	14B DENY	-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-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC				035453								
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9038 - 9048	
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-

JACINTOPOINT (YEGUA)				45255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.				255133								
DESTEC		WELL #:		1	RRCID ->	150776	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10036 - 10042	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30

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	AMT	CODE	BALANCE

JACINTOPOINT (YEGUA)				45255	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.				255133									
DESTEC				WELL #:	2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6820 - 6874
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JACKS CREEK (WILCOX A)				45367	645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
EXXON MINERAL FEE				WELL #:	5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6317 - 6343
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE				WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7858 - 7958
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)				45367	652	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
EXXON MINERAL FEE				WELL #:	1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7935 - 7958
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JACKS CREEK (WILCOX D)				45367	654	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144									
EXXON MINERAL FEE				WELL #:	4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7937 - 7979
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)				45460	200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
LILLEY, C.C., INC.				500736									
CARTER, W. T. & BRO				WELL #:	2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	2780 - 2830
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (MAGIC) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		45993 500 100467		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
WELL #:		5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.	13748	-	16050				
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
09		3000 N	38	-0-	-2962	6637	35 2		3 9	N	3	48 1				67
10		3100 N	39	-0-	-3061	3576	39 2			N	-0-					67
11		3000 N	37	-0-	-2963	613	37 2			N	-0-					67
12		640 N	27	-0-	-613	-0-	27 2			N	-0-					67
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-					67
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2			N	-0-					67

JAZZ (WILCOX DEEP) BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC PEPPERJACK B		45995 470 072716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
WELL #:		1	RRCID ->	285495	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	17005	PERF.	N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

OLIPDP II, LLC WING		100467		RRCID ->		240831		COMPL. DATE		09/14/2007		TOTAL DEPTH		13100		PERF.11454 - 11466	
09	15150 X	3478	-0-	-11672	-0-	1227	1	2221	2	N	27						118
10	15655 X	9371	-0-	-6284	-0-	1268	1	7986	2	N	106	185 1					39
11	14880 X	4157	-0-	-10723	-0-	1227	1	2898	2	N	29						68
12	12059 X	3640	-0-	-8419	-0-	1268	1	2350	2	N	20						88
01	9362 X	2128	-0-	-7234	-0-	1268	1	859	2	N	1						89
*02	8758 X	2092	-0-	-6666	-0-	1186	1	891	2	N	14	11 1					92

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12893	-	13116
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-

WING		WELL #:		2	RRCID ->	254211	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	14238	PERF.	11432	-	11446
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-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009				TOTAL DEPTH 12909			PERF.11418 - 11472			
09	21930 X	18350	-0-	-3580	-0-	1245	1	16984	2	N	110	177	1			133
10	22661 X	2487	-0-	-20174	-0-	1286	1	1183	2	N	16	78	1			71
11	20430 X	1459	-0-	-18971	-0-	1245	1	214	2	N	-0-					71
12	20026 X	1450	-0-	-18576	-0-	1287	1	161	2	N	2					73
01	18972 X	1672	-0-	-17300	-0-	1287	1	385	2	N	-0-					73
02	17748 X	1969	-0-	-15779	-0-	1203	1	670	2	N	87	47	1			113
BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010				TOTAL DEPTH 16577			PERF.13430 - 13436			
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-
WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010				TOTAL DEPTH 13660			PERF.13224 - 13330			
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	882	1	1101	2	N	20					247
10	2046 X	2019	-0-	-27	-0-	911	1	1108	2	N	-0-	20	1			227
11	1980 X	1916	-0-	-64	-0-	882	1	1034	2	N	-0-					227
12	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	911	1	1080	2	N	-0-					227
01	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	912	1	943	2	N	-0-					227
02	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	853	1	2022	2	N	8	23	1			212
BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010				TOTAL DEPTH 12558			PERF.12160 - 12170			
09	4500 X	3772	-0-	-728	-0-	3730	2	42	9	N	38					92
10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4279	2	65	9	N	59	36	1			115
11	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-	60	1			55
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					55
01	4340 X	3758	-0-	-582	-0-	3758	2			N	-0-					55
02	4147 X	3491	-0-	-656	-0-	3372	2	119	9	N	108	46	1			117
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 13500			PERF.12748 - 12760			
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	240	1	370	2	N	29					142
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	248	1	387	2	N	5	1	1			146
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	240	1	353	2	N	32					178
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	248	1	347	2	N	34	178	1			34
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	248	1	325	2	N	33					67
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	232	1	311	2	N	30	2	1			95

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2924	-0-	-226	-0-	448	1	2396	2	N	73			208
10	3255 X	3166	-0-	-89	-0-	80	9							
11	2940 X	2597	-0-	-343	-0-	463	1	2598	2	N	95	179	1	124
12	3007 X	2338	-0-	-669	-0-	105	9							
01	3162 X	2140	-0-	-1022	-0-	448	1	1965	2	N	167			291
02	2958 X	2135	-0-	-823	-0-	184	9							
						463	1	1666	2	N	190	370	1	111
						209	9							
						463	1	1550	2	N	115			226
						127	9							
						434	1	1590	2	N	101	180	1	147
						111	9							

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922					
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-

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128					
09	62490 X	56245	-0-	-6245	-0-	55429	2	816	9	N	742	937	1	240
10	64573 X	57411	-0-	-7162	-0-	56437	2	974	9	N	885	818	1	307
11	59670 X	55199	-0-	-4471	-0-	54365	2	834	9	N	758	950	1	115
12	60233 X	59264	-0-	-969	-0-	58441	2	823	9	N	748	547	1	316
01	59117 X	57622	-0-	-1495	-0-	56761	2	861	9	N	783	736	1	363
02	54375 X	53350	-0-	-1025	-0-	52563	2	787	9	N	715	821	1	257

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298					
09	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	3380	2	80	9	N	73	116	1	63
10	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3199	2	131	9	N	119	10	1	172
11	3720 X	2623	-0-	-1097	-0-	2616	2	7	9	N	6	148	1	30
12	3658 X	3106	-0-	-552	-0-	2994	2	112	9	N	102			132
01	3658 X	2503	-0-	-1155	-0-	2401	2	102	9	N	93			225
02	3335 X	2805	-0-	-530	-0-	2517	2	288	9	N	262	221	1	266

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578					
09	1950 X	394	-0-	-1556	-0-	394	2			N	-0-			43
10	465 X	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-			43
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			43
12	527 X	220	-0-	-307	-0-	220	2			N	-0-			43
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			43
02	986 X	295	-0-	-691	-0-	295	2			N	-0-			43

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	36	1	30

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10640 - 10666				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	582	1	787	2	N	35			102
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	601	1	1541	2	N	40	117	1	25
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	582	1	994	2	N	44			69
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	601	1	1759	2	N	108			177
01	2201 N	1863	-0-	-338	-0-	601	1	1214	2	N	44	186	1	35
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	563	1	1094	2	N	39			74

EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13566 - 13654				
09	8730 X	6551	-0-	-2179	-0-	15	1	6499	2	N	34	177	1	92
10	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	15	1	7432	2	N	73	87	1	78
11	7620 X	4630	-0-	-2990	-0-	15	1	4465	2	N	136	164	1	50
12	7874 X	7850	-0-	-24	-0-	16	1	7775	2	N	54	51	1	53
01	7874 X	4558	-0-	-3316	-0-	16	1	4492	2	N	45			98
02	7047 X	5056	-0-	-1991	-0-	15	1	4879	2	N	147	183	1	62

PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092				
09	18180 X	16897	-0-	-1283	-0-	1227	1	15264	2	N	369	586	1	163
10	19220 X	18731	-0-	-489	-0-	1268	1	16962	2	N	455	365	1	253
11	18600 X	17303	-0-	-1297	-0-	1227	1	15585	2	N	446	638	1	61
12	19220 X	18066	-0-	-1154	-0-	1268	1	16257	2	N	492	363	1	190
01	18724 X	8848	-0-	-9876	-0-	1268	1	7295	2	N	259	362	1	87
02	19666 X	19666	-0-	-0-	-0-	1186	1	17908	2	N	520	360	1	247

EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024				
09	6600 X	3450	-0-	-3150	-0-	816	1	2496	2	N	125			217
10	6417 X	3818	-0-	-2599	-0-	843	1	2859	2	N	105	264	1	58
11	5430 X	4065	-0-	-1365	-0-	816	1	3067	2	N	165	166	1	57
12	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	843	1	3443	2	N	120	135	1	42
01	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	843	1	4622	2	N	128			170
02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	789	1	3888	2	N	129	236	1	63

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
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 #: 4		RRCID -> 271322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13728 - 14004					
09	31620 X	28473	-0-	-3147	-0-	165 505	1 9	27803	2	N	459	359 1	155
10	32333 X	29168	-0-	-3165	-0-	170 652	1 9	28346	2	N	593	628 1	120
11	29820 X	28159	-0-	-1661	-0-	165 536	1 9	27458	2	N	487	542 1	65
12	29729 X	29137	-0-	-592	-0-	171 539	1 9	28427	2	N	490	363 1	192
01	29729 X	28416	-0-	-1313	-0-	170 520	1 9	27726	2	N	473	556 1	109
02	27521 X	26600	-0-	-921	-0-	159 471	1 9	25970	2	N	428	355 1	182
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 14175	PERF.13888 - 14001						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			47	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			47	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			47	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			47	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			47	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-			47	
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937	COMPL. DATE 11/01/2016	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13122 - 13138						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-			47	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-			47	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-			47	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-			47	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-			47	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-			47	
ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12868 - 13000						
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	433 111	1 9	2002	2	N	101	98 1	30
10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	448 53	1 9	1487	2	N	48		78
11	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	434 92	1 9	1486	2	N	84		162
12	2635 X	1390	-0-	-1245	-0-	448 57	1 9	885	2	N	52	187 1	27
01	2635 X	1123	-0-	-1512	-0-	448 39	1 9	636	2	N	35		62
02	2465 X	835	-0-	-1630	-0-	419 35	1 9	381	2	N	32		94
WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 13840	PERF.13714 - 13738						
09	17580 X	14997	-0-	-2583	-0-	60 131	1 9	14806	2	N	119	174 1	189
10	18166 X	13777	-0-	-4389	-0-	62 256	1 9	13459	2	N	233	185 1	237
11	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	60	1	16133	2	N	-0-		237
12	16616 X	14058	-0-	-2558	-0-	62	1	13996	2	N	-0-		237
01	15748 X	14089	-0-	-1659	-0-	62 52	1 9	13975	2	N	47	181 1	103
*02	15660 X	13983	-0-	-1677	-0-	58 116	1 9	13809	2	N	105	6 1	202

OIL AND GAS DIVISION

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 X	595	-0-	-935	-0-	448	1	138	2	N	8		220
						9	9						
10	1581 X	623	-0-	-958	-0-	463	1	160	2	N	-0-		220
11	630 X	610	-0-	-20	-0-	449	1	161	2	N	-0-		220
12	651 X	485	-0-	-166	-0-	463	1	22	2	N	-0-		220
01	620 X	476	-0-	-144	-0-	463	1	13	9	N	12		232
02	580 X	503	-0-	-77	-0-	433	1	55	2	N	14		246
						15	9						

 BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

09	2550 N	2372	-0-	-178	-0-	454	1	1834	2	N	76	137 1	68
						84	9						
10	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	469	1	1825	2	N	42		110
						46	9						
11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	454	1	1808	2	N	39	96 1	53
						43	9						
12	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	469	1	1827	2	N	32		85
						35	9						
01	2325 N	1311	-0-	-1014	-0-	469	1	772	2	N	64		149
						70	9						
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	439	1	1929	2	N	40		189
						44	9						

 HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	195	1	157	2	N	27	57 1	92
						30	9						
10	682 N	269	-0-	-413	-0-	201	1	68	2	N	-0-		92
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	195	1	77	2	N	-0-		92
12	403 N	250	-0-	-153	-0-	201	1	49	2	N	-0-		92
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	202	1	282	2	N	23		115
						25	9						
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	189	1	373	2	N	3		118
						3	9						

 BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

09	14640 X	11502	-0-	-3138	-0-	882	1	10553	2	N	61	237 1	27
						67	9						
10	15128 X	12553	-0-	-2575	-0-	911	1	11404	2	N	216	103 1	140
						238	9						
11	14640 X	13202	-0-	-1438	-0-	882	1	12320	2	N	-0-	95 1	45
12	13671 X	3878	-0-	-9793	-0-	911	1	2967	2	N	-0-	12 1	33
01	13175 X	7199	-0-	-5976	-0-	911	1	6216	2	N	65		98
						72	9						
02	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	853	1	15917	2	N	131	181 1	48
						144	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	15960 X	8961	-0-	-6999	-0-	360	1	8382	2	N	199	168	1			111
						219	9									
10	16492 X	7098	-0-	-9394	-0-	372	1	6543	2	N	166	188	1			89
						183	9									
11	15960 X	3084	-0-	-12876	-0-	360	1	2644	2	N	73	135	1			27
						80	9									
12	14167 X	372	-0-	-13795	-0-	372	1			N	-0-					27
01	12679 X	2006	-0-	-10673	-0-	372	1	1598	2	N	33					60
						36	9									
02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	348	1	15033	2	N	478	363	1			175
						526	9									
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588						
09	17100 X	15340	-0-	-1760	-0-	1227	1	13989	2	N	113	310	1			96
						124	9									
10	17670 X	15566	-0-	-2104	-0-	1268	1	14157	2	N	128					224
						141	9									
11	17100 X	15757	-0-	-1343	-0-	1227	1	14365	2	N	150	275	1			99
						165	9									
12	17670 X	16079	-0-	-1591	-0-	1268	1	14715	2	N	87	151	1			35
						96	9									
01	17670 X	15208	-0-	-2462	-0-	1268	1	13771	2	N	154					189
						169	9									
02	15225 X	14256	-0-	-969	-0-	1186	1	12884	2	N	169	314	1			44
						186	9									
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017				TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590						
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	419	1	621	2	N	2					64
						2	9									
10	1023 N	864	-0-	-159	-0-	433	1	425	2	N	5					69
						6	9									
11	1020 N	863	-0-	-157	-0-	419	1	441	2	N	3					72
						3	9									
12	1054 N	913	-0-	-141	-0-	433	1	477	2	N	3					75
						3	9									
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	433	1	484	2	N	7					82
						8	9									
02	841 N	781	-0-	-60	-0-	405	1	373	2	N	3					85
						3	9									
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920						
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	454	1	1571	2	N	-0-					137
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	469	1	2074	2	N	-0-					137
11	3000 N	3045	-0-	45	45	454	1	2591	2	N	-0-					137
12	2871 N	2826	-0-	-45	-0-	469	1	2357	2	N	-0-					137
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	469	1	522	2	N	-0-					137
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	439	1	620	2	N	-0-					137
BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014				TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-					69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-					69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-					69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-					69

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'I'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972								
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	882	1	153	2	N	2					60
							2									
10	1116 N	920	-0-	-196	-0-	912	1	6	2	N	2					62
							2									
11	1080 N	898	-0-	-182	-0-	882	1	10	2	N	5					67
							6									
12	1085 N	944	-0-	-141	-0-	911	1	33	2	N	-0-					67
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	912	1	32	2	N	-0-					67
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	853	1	76	2	N	-0-					67

BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332								
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26
10	217 X	109	-0-	-108	-0-	86	2	23	9	N	21	1	1			46
11	210 X	69	-0-	-141	-0-	60	2	9	9	N	8					54
12	186 X	36	-0-	-150	-0-	28	2	8	9	N	7					61
01	124 X	60	-0-	-64	-0-	57	2	3	9	N	3					64
02	116 X	59	-0-	-57	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1			64

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130								
09	18750 X	15108	-0-	-3642	-0-	15	1	14794	2	N	272	439	1			37
							299									
10	19375 X	18794	-0-	-581	-0-	16	1	18392	2	N	351	260	1			128
							386									
11	17700 X	17167	-0-	-533	-0-	15	1	16800	2	N	320	372	1			76
							352									
12	18166 X	17975	-0-	-191	-0-	16	1	17574	2	N	350	208	1			218
							385									
01	18786 X	13513	-0-	-5273	-0-	15	1	13160	2	N	307	388	1			137
							338									
02	17574 X	12529	-0-	-5045	-0-	14	1	12222	2	N	266	210	1			193
							293									

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					88

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "J"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 1	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	36 1	30

PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502		
09	8070 X	6018	-0-	-2052	-0-	15 1	5859 2	N	131	136 1	84	
10	8339 X	3216	-0-	-5123	-0-	144 9	3108 2	N	84	15 1	153	
11	8010 X	5843	-0-	-2167	-0-	16 1	5586 2	N	220	307 1	66	
12	7936 X	5034	-0-	-2902	-0-	92 9	4816 2	N	184	201 1	49	
01	7936 X	4459	-0-	-3477	-0-	15 1	4254 2	N	173	30 1	192	
02	5829 X	4135	-0-	-1694	-0-	202 9	3913 2	N	188	269 1	111	
						15 1						
						207 9						

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694	
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-

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650 - 10670	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	150 1	140 2	N	9		103
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	10 9	473 2	N	-0-	8 1	95
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	155 1	636 2	N	-0-		95
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	150 1	326 2	N	-0-		95
01	620 N	275	-0-	-345	-0-	155 1	120 2	N	-0-		95
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	145 1	1210 2	N	13	20 1	88
						14 9					

WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518	
09	3060 X	2219	-0-	-841	-0-	2219 2		N	-0-		50
10	3162 X	2378	-0-	-784	-0-	2374 2	4 9	N	4		54
11	2820 X	1003	-0-	-1817	-0-	1003 2		N	-0-		54
12	2759 X	751	-0-	-2008	-0-	751 2		N	-0-		54
01	2697 X	949	-0-	-1748	-0-	949 2		N	-0-		54
02	2233 X	1185	-0-	-1048	-0-	1185 2		N	-0-		54

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'R' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598																
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-

WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL DEPTH 15957	PERF.11684 - 11698	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-

BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292	COMPL. DATE 08/03/2015	TOTAL DEPTH 15691	PERF.14020 - 14186	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292	N	-0-	206
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292	N	-0-	206
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292	N	-0-	206
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292	N	-0-	206
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292	N	-0-	206
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292	N	-0-	206

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL DEPTH 12363	PERF.12910 - 17274	
09	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	897 1 63 9	7666 2 N 57 136 1	32
10	5921 X	5108	-0-	-813	-0-	927 1 83 9	4098 2 N 75	107
11	5910 X	1141	-0-	-4769	-0-	897 1	244 2 N -0- 74 1	33
12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	927 1 209 9	5708 2 N 190 183 1	40
01	6107 X	5086	-0-	-1021	-0-	927 1 54 9	4105 2 N 49	89
02	5713 X	994	-0-	-4719	-0-	867 1 3 9	124 2 N 3 40 1	52

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12530 - 12540	
09	51090 X	42659	-0-	-8431	-0-	15 1 557 9	42087 2 N 506 542 1	169
10	50995 X	44813	-0-	-6182	-0-	15 1 622 9	44176 2 N 565 539 1	195
11	47280 X	42459	-0-	-4821	-0-	15 1 590 9	41854 2 N 536 545 1	186
12	48856 X	42770	-0-	-6086	-0-	15 1 603 9	42152 2 N 548 555 1	179
01	48856 X	41856	-0-	-7000	-0-	15 1 611 9	41230 2 N 555 507 1	227
02	41934 X	38627	-0-	-3307	-0-	15 1 532 9	38080 2 N 484 544 1	167

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018			TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73		

BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281592			COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626		
09	8760 X	6940	-0-	-1820	-0-	30	1	6844 2	N	60		212		
						66	9							
10	9052 X	7043	-0-	-2009	-0-	31	1	6933 2	N	72	185 1	99		
						79	9							
11	7650 X	6835	-0-	-815	-0-	30	1	6717 2	N	80		179		
						88	9							
12	7440 X	7118	-0-	-322	-0-	31	1	6999 2	N	80	184 1	75		
						88	9							
01	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	31	1	6875 2	N	94		169		
						103	9							
02	6699 X	5584	-0-	-1115	-0-	29	1	5481 2	N	67	179 1	57		
						74	9							

EPSTEIN		WELL #: 6		RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638					
09	18330 X	15124	-0-	-3206	-0-	15	1	14823 2	N	260	368 1	105		
						286	9							
10	18166 X	17325	-0-	-841	-0-	15	1	16982 2	N	298	186 1	217		
						328	9							
11	17220 X	16718	-0-	-502	-0-	15	1	16376 2	N	297	371 1	143		
						327	9							
12	17794 X	10708	-0-	-7086	-0-	15	1	10406 2	N	261	362 1	42		
						287	9							
01	17794 X	13238	-0-	-4556	-0-	15	1	13006 2	N	197		239		
						217	9							
02	16211 X	15116	-0-	-1095	-0-	14	1	14781 2	N	292	366 1	165		
						321	9							

BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336					
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-		

BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324					
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-		

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'X'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002 - 14010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913		PERF.13270 - 18754				
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	30	1	4314	2	N	142	261	1	321
						156	9							
10	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	5101	2	N	168	240	1	249
						185	9							
11	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	30	1	4518	2	N	220	290	1	179
						242	9							
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	31	1	4395	2	N	164	230	1	113
						180	9							
01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	31	1	5333	2	N	246	60	1	299
						271	9							
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	29	1	4503	2	N	184	239	1	244
						202	9							

EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12844 - 18994				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599		PERF.13748 - 16050				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924				
09	13560 X	11354	-0-	-2206	-0-	1013	1	10260	2	N	74	61	1	423
						81	9							
10	14012 X	10889	-0-	-3123	-0-	1047	1	9759	2	N	75	180	1	318
						83	9							
11	13560 X	9948	-0-	-3612	-0-	1013	1	8871	2	N	58			376
						64	9							
12	12772 X	5891	-0-	-6881	-0-	1047	1	4787	2	N	52			428
						57	9							
01	12772 X	10780	-0-	-1992	-0-	1047	1	9733	2	N	-0-	183	1	245
*02	10962 X	9804	-0-	-1158	-0-	979	1	8624	2	N	183			428
						201	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
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

WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876		- 11886				
09	9060 X	2972	-0-	-6088	-0-	1797	1	1175	2	N	-0-					40
10	3844 X	1857	-0-	-1987	-0-	1857	1			N	-0-					40
11	3720 X	1797	-0-	-1923	-0-	1797	1			N	-0-					40
12	3844 X	1857	-0-	-1987	-0-	1857	1			N	-0-					40
01	3782 X	1857	-0-	-1925	-0-	1857	1			N	-0-					40
02	2871 X	1737	-0-	-1134	-0-	1737	1			N	-0-					40

WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404		- 11464				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					97
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					97

WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369		- 11440				
09	44520 X	39219	-0-	-5301	-0-	915	1	37960	2	N	313	179	1			220
						344	9									
10	44392 X	42620	-0-	-1772	-0-	946	1	41292	2	N	347	374	1			193
						382	9									
11	42960 X	41048	-0-	-1912	-0-	915	1	39769	2	N	331	374	1			150
						364	9									
12	44082 X	43357	-0-	-725	-0-	945	1	42016	2	N	360	360	1			150
						396	9									
01	42625 X	40595	-0-	-2030	-0-	945	1	39311	2	N	308	191	1			267
						339	9									
02	41304 X	41304	-0-	-0-	-0-	884	1	40050	2	N	336	373	1			230
						370	9									

BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12662		- 12784				
09	9930 X	8397	-0-	-1533	-0-	448	1	7516	2	N	394	358	1			166
						433	9									
10	9951 X	8813	-0-	-1138	-0-	463	1	7879	2	N	428	415	1			179
						471	9									
11	9630 X	8765	-0-	-865	-0-	448	1	7898	2	N	381	361	1			199
						419	9									
12	9641 X	7750	-0-	-1891	-0-	463	1	6846	2	N	401	443	1			157
						441	9									
01	8804 X	7020	-0-	-1784	-0-	463	1	6100	2	N	415	364	1			208
						457	9									
02	8468 X	6607	-0-	-1861	-0-	434	1	5755	2	N	380	525	1			63
						418	9									

WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11952		- 12008				
09	2850 X	1435	-0-	-1415	-0-	1404	1	31	2	N	-0-					82
10	2945 X	1506	-0-	-1439	-0-	1451	1	55	2	N	-0-					82
11	2850 X	1446	-0-	-1404	-0-	1404	1	42	2	N	-0-					82
12	1488 X	1485	-0-	-3	-0-	1451	1	34	2	N	-0-					82
01	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1451	1	24	2	N	-0-					82
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1357	1	51	2	N	-0-					82

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13544 - 13790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	927	1	5630	2	N	72		224
10	6231 X	5411	-0-	-820	-0-	79	9	4383	2	N	64		288
11	6510 X	6309	-0-	-201	-0-	70	9	5275	2	N	97	269 1	116
12	6851 X	6015	-0-	-836	-0-	107	9	5009	2	N	44	102 1	58
01	6851 X	5547	-0-	-1304	-0-	958	1	4476	2	N	103		161
02	6409 X	4527	-0-	-1882	-0-	48	9	3524	2	N	97	180 1	78
						896	1						
						107	9						
BLACK STONE "G"				WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872	
09	4710 X	4341	-0-	-369	-0-	448	1	3666	2	N	206	181 1	150
10	5022 X	4597	-0-	-425	-0-	227	9	3878	2	N	233	321 1	62
11	4860 X	4759	-0-	-101	-0-	463	1	4060	2	N	227	181 1	108
12	5022 X	4556	-0-	-466	-0-	256	9	3828	2	N	241	286 1	63
01	4588 X	4100	-0-	-488	-0-	449	1	3378	2	N	235	185 1	113
02	4611 X	3751	-0-	-860	-0-	250	9	3109	2	N	189	214 1	88
						463	1						
						265	9						
						434	1						
						208	9						
WING 'N'				WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 12133		PERF.11390 - 11430	
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	531	1	1132	2	N	-0-		87
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	549	1	978	2	N	-0-		87
11	1530 N	1263	-0-	-267	-0-	531	1	732	2	N	-0-		87
12	1705 N	1470	-0-	-235	-0-	549	1	921	2	N	-0-		87
01	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	549	1	838	2	N	-0-		87
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	513	1	856	2	N	-0-		87
NEW MENARD CREEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 289213		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 15012		PERF.13392 - 13488	
09	7050 X	6440	-0-	-610	-0-	330	1	6109	2	N	1	119 1	78
10	7285 X	6723	-0-	-562	-0-	1	9	6378	2	N	4		82
11	7050 X	6359	-0-	-691	-0-	341	1	6029	2	N	-0-		82
12	7130 X	6653	-0-	-477	-0-	341	1	6312	2	N	-0-		82
01	7130 X	6602	-0-	-528	-0-	341	1	6249	2	N	11		93
02	6293 X	6253	-0-	-40	-0-	12	9	5903	2	N	28		121
						319	1						
						31	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	816	1	4371	2	N	74	184	1	97
10	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	843	1	8142	2	N	161	176	1	82
11	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	816	1	7072	2	N	147	202	1	27
12	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	843	1	8956	2	N	168			195
01	8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	843	1	7246	2	N	183	188	1	190
02	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	201	9	7537	2	N	173	321	1	42

WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A					
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-

EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182					
09	22920 X	14318	-0-	-8602	-0-	60	1	13908	2	N	318	488	1	112
10	23684 X	15839	-0-	-7845	-0-	350	9	15372	2	N	368	240	1	240
11	21510 X	15966	-0-	-5544	-0-	405	9	15434	2	N	429	568	1	101
12	22227 X	14836	-0-	-7391	-0-	60	1	14402	2	N	338	203	1	236
01	19933 X	12325	-0-	-7608	-0-	472	9	11934	2	N	299	387	1	148
02	15428 X	13581	-0-	-1847	-0-	62	1	13126	2	N	361	400	1	109

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160					
09	4560 X	2570	-0-	-1990	-0-	30	1	2474	2	N	60	184	1	82
10	4712 X	754	-0-	-3958	-0-	66	9	700	2	N	21	4	1	99
11	3900 X	2266	-0-	-1634	-0-	31	1	2106	2	N	118	115	1	102
12	4030 X	3755	-0-	-275	-0-	23	9	3602	2	N	111	24	1	189
01	3844 X	3468	-0-	-376	-0-	30	1	3298	2	N	126	213	1	102
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	130	9	3013	2	N	100	151	1	51

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023

NECHES TRANSPORT INC. 601854
 FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	4	2	9	N	2					43
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	4	2	9	N	2					45
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	4	2	9	N	2					47
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					50
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	50	4	11	9	N	10					60
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	50	4	6	9	N	5					65

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

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-

BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	4	6	9	N	5					55
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					60
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5					65
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					65

GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

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-

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

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-

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "C"		//CONT.// //CONT.//	45995 470 601854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
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

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "C"		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
		//CONT.//	601854							
		WELL #:	1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 6136 - 6408
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10478 - 10516
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	216167	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13031	PERF.12006 - 12040
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-

BLACKWOOD		WELL #:	2	RRCID ->	216281	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12464 - 12484
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	10 1	2 9	N	2	57
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	10 1	6 9	N	5	62
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	10 1	6 9	N	5	67
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10 1	6 9	N	5	72
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 1	2 9	N	2	74
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 1	2 9	N	2	76

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	219129	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10532 - 10554
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-

BP 'D'		WELL #:	1	RRCID ->	219132	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12018 - 12052
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLACK STONE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	219965	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10370 - 10380
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		28
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		33
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		38
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BLACK STONE "B"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600			PERF.12468 - 12498					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5		35
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5		40
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7		47
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		47
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3		50
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-		50

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 12300			PERF.12020 - 12160		
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	Y	3		50
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5		55
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	2	6	9	Y	5		60
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	Y	5		65
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	Y	5		70
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	Y	5		75

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 11980			PERF.11494 - 11720		
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-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12464			PERF.12146 - 12206		
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	N	2		32
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	4	6	9	N	5		37
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	4	2	9	N	2		39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3		42
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	50	4	3	9	N	3		45
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5		50

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 13905			PERF.11020 - 11036		
09	210	N	84	-0-	-126	-0-	82	2	2	9	N	2		40
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	10	2	2	9	N	2		42
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	20	2	2	9	N	2		44
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	20	2	6	9	N	5		49
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	5	2	2	9	N	2		51
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	5	2	2	9	N	2		53

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11424			PERF.11040 - 11302		
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	183	2	22	9	Y	20		60
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	25	2	97	9	Y	88	127 1	21
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	230	2	171	9	Y	155	150 1	26
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	2	165	9	Y	150	150 1	26
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	2	190	9	Y	173	173 1	26
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	75	2	341	9	Y	310	300 1	36

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450			PERF.10760 - 11064		
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10		30
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	23	2	11	9	Y	10	20 1	20
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	20	2	11	9	Y	10	20 1	10
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	10	2	44	9	Y	40	15 1	35
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	2	17	9	Y	15	50 1	-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	2	33	9	Y	30	30 1	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP FEE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	51	4	6	9	N	5				48
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	4	6	9	N	5				53
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	4	2	9	N	2				55
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	50	4	6	9	N	5				60
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	4	2	9	N	2				62
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	50	4	2	9	N	2				64

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892						
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	32	2	6	9	N	5				37
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	20	2	6	9	N	5				42
11	2310 N	26	-0-	-2284	-0-	20	2	6	9	N	5				47
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	2	11	9	N	10				57
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5				62
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2				64

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650						
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	232	2	11	9	Y	10				60
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	20	2	11	9	Y	10				70
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	20	2	6	9	Y	5				75
12	248 N	26	-0-	-222	-0-	20	2	6	9	Y	5				80
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	Y	5				85
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	Y	5				90

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168						
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5				45
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	4	6	9	N	5				50
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5				55
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5				60
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	50	4	2	9	N	2				62
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	5				67

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177						
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	48	2	11	9	Y	10				75
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	10	2	11	9	Y	10				85
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	20	2	6	9	Y	5				90
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	10	2	6	9	Y	5				95
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	Y	5				100
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	Y	5				105

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754						
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	132	2	6	9	N	5				43
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	10	2	6	9	N	5				48
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	20	2	2	9	N	2				50
12	155 N	12	-0-	-143	-0-	10	2	2	9	N	2				52
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	5	2	2	9	N	2				54
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15	2	6	9	N	5				59

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050						
09	540 N	383	-0-	-157	-0-	381	2	2	9	N	2				51
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	10	2	6	9	N	5				56
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	20	2	2	9	N	2				58
12	403 N	26	-0-	-377	-0-	20	2	6	9	N	5				63
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	5	2	6	9	N	5				68
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2				70

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "H"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000			PERF.10256 - 10332						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	330 N	52	-0-	-278	-0-	50	4	2	9	N	2				54
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	4	6	9	N	5				59
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2				61
12	62 N	16	-0-	-46	-0-	10	4	6	9	N	5				66
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2				68
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	N	2				70

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406			PERF.10890 - 10898			
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-

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10840 - 10850			
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2				35
10	465 N	34	-0-	-431	-0-	32	2	2	9	N	2				37
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2				39
12	806 N	110	-0-	-696	-0-	104	2	6	9	N	5				44
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10				54
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5				59

CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 14680			PERF.10040 - 10064			
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5				25
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	57	4	11	9	N	10				35
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	4	6	9	N	5				40
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10				50
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	4	11	9	N	10				60
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	2	11	9	N	10				70

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 15229			PERF.10764 - 10804			
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	14B DENY	-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-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 10525			PERF. 9157 - 9164			
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	50	4	6	9	Y	5				74
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	51	4	6	9	Y	5				79
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	4	2	9	Y	2				81
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	4	2	9	Y	2				83
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	4	2	9	Y	2				85
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	Y	2				87

MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 12040			PERF.13700 - 16668			
09	30 X	26	-0-	-4	-0-	20	1	6	9	N	5				35
10	31 X	26	-0-	-5	-0-	20	1	6	9	N	5				40
11	30 X	22	-0-	-8	-0-	20	1	2	9	N	2				42
12	31 X	23	-0-	-8	-0-	20	1	3	9	N	3				45
01	31 X	22	-0-	-9	-0-	20	1	2	9	N	2				47
02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3				50

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854									
SENTINEL		WELL #:		1	RRCID ->	289096	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	14337	PERF.12604	- 12724	
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
09		3180 X	651	-0-	-2529	-0-	585 2	66 9	N	60			86
10		3286 X	1594	-0-	-1692	-0-	1462 2	132 9	N	120	179 1		27
11		3180 X	2988	-0-	-192	-0-	2900 2	88 9	N	80			107
12		2294 X	1735	-0-	-559	-0-	1656 2	79 9	N	72			179
01		1581 X	571	-0-	-1010	-0-	548 2	23 9	N	21	158 1		42
02		1479 X	799	-0-	-680	-0-	697 2	102 9	N	93			135

GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.12348	- 12910	
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	36 2	18 9	N	16			90
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 2	17 9	N	15			105
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	29 2	17 9	N	15			120
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	26 2	20 9	N	18			138
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	22 2	24 9	N	22			160
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	163 2	51 9	N	46	186 1		20

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		WELL #:		8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225	PERF. 5330	- 6008	
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		MOORE, JESSE UNIT		008484									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180	- 14245	
GROTTE OL				100308									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895	- 12079	
WOLFF, DAVID				161634									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277	- 16384	
VAJDAK				424176									
09		750 N	686	-0-	-64	-0-	686 2		N	-0-			-0-
10		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
02		1131 N	682	-0-	-449	-0-	682 2		N	-0-			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544										
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON										
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002										
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN										
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941										
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
FLETCHER OPERATING, LLC 273611										
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488										
09	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-	25
10	620	X	600	-0-	-20	-0-	600 1	N	-0-	25
11	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600 1	N	-0-	25
12	620	X	600	-0-	-20	-0-	600 1	N	-0-	25
01	620	X	600	-0-	-20	-0-	600 1	N	-0-	25
02	580	X	NO RPT	-0-	-580	-0-		N	NO RPT	25

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848										
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	N	55	133 1
							61 9			
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	-0-
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	2 1	N	-0-	-0-
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	2 1	N	-0-	-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786										
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-	17
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	17
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-	17
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	17
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

JONES CREEK (Y-CL 7530)				47127 045	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
FUCIK, GEORGE F.				WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7413 - 7418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	114 1	3417 3	N	-0-		30	
10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	117 1	3438 3	N	8		38	
							9 9						
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	115 1	3265 3	N	-0-		38	
12		3658 X	3190	-0-	-468	-0-	117 1	3073 3	N	-0-		38	
01		3658 X	3513	-0-	-145	-0-	130 1	3383 3	N	-0-		38	
02		3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-			N	NO RPT		38	

RIOUX				WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644
09		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	112 1	3364 3	N	-0-		235	
10		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	113 1	3307 3	N	-0-		235	
11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	107 1	3036 3	N	5		240	
							6 9						
12		3503 X	2824	-0-	-679	-0-	103 1	2719 3	N	2		242	
							2 9						
01		3503 X	2890	-0-	-613	-0-	107 1	2783 3	N	-0-		242	
02		3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-			N	NO RPT		242	

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477									
NOHAVITZA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF.	5318 - 5348
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
GREER				WELL #:	1	RRCID ->	171377	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	14531	PERF.	11902 - 11928
09		360 N	272	-0-	-88	-0-	9 1	263 3	N	-0-		42	
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	N	-0-		42	
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	15 1	423 3	N	-0-		42	
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	12 1	321 3	N	-0-		42	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	

PRELS				WELL #:	1	RRCID ->	175108	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.	11846 - 11866
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		80	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	47 1	33	
11		11 N	4	-0-	-7	-0-	4 3		N	-0-		33	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		33	
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		33	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	

RIOUX PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	188365	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11922 - 11946
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	21 1	646 3	N	-0-		63	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-		63	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-		63	
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	N	-0-		63	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		63	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
SUPAK			WELL #:		1	RRCID ->	249849	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11930 - 11946				
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			17	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			17	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			17	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			17	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			17	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17	

KUBALA			WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926 - 11990				
09	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	-0-	40	1	1214	3	N	47	47	1	167	
							52	9								
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1734	3	N	-0-	114	1	53	
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1737	3	N	38			91	
							42	9								
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	3	N	24	67	1	48	
							26	9								
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1565	3	N	18			66	
							20	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66	

KACEE (CRUEL)			WELL #:		2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11736 - 11864				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC												CNTY: COLORADO				
COOPER, E. P. GAS UNIT 2																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26	

COOPER, E. P. GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770 - 11890				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28	

COOPER, E. P. GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874 - 12000				
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			71	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			71	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			71	
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			71	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71	

KAISER, J. ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
KAINER, JOHN E.		WELL #:	2	RRCID ->	125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812 PERF. 3719 - 3723	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
LUCIAN		WELL #:		RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785 PERF. 9335 - 9471	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	83	
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018										

KARLGORE (YEGUA 3)		48118 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
TICONDEROGA B		WELL #:	1	RRCID ->	287418	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9676 PERF. 6607 - 6631	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	182	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	182	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	182	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	182	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	182	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	182	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2023										

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:	7501	RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6500 - 6538
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		8505 F		037823		09/11/1996		7417		6714 - 6726	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

KGFCU (III-A)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		8505 H		037827		09/13/1984		7417		6714 - 6726	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	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-		

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2023 - WELL PLUGGED 11/18/23

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2023 - WELL PLUGGED 11/18/23										

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426		
M	O	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23										
KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23										
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	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-	
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	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-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608	
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2023 - WELL PLUGGED 11/18/23									
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023									
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24									
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2023 - WELL PLUGGED 12/14/23

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.	13364	-0-	13364	13364	426	1	12938	2	Y	-0-	69	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13364					Y	-0-			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2023

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816	
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 02/28/2024 - WELL PLUGGED 02/28/24									
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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-
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23									
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252			
M	O	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23											

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384	
M	O	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023									

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024									

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005				
M	O	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2023 - WELL PLUGGED 11/18/23

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436				
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFCU		WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947			
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	23 1	690 2	Y	3	6 1	-0-
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	3 9	194 2	Y	1		1
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	6 1	197 2	Y	1	1 1	1
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	1 9	237 2	Y	1	1 1	1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7 1	447 2	Y	2	1 1	2
02	2900 N	3391	-0-	491	491	14 1	3272 2	Y	13	8 1	7
						2 9					
						14 9					

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866		
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-

 KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	46	1	1385	2	Y	6	14	1
						7	9						1
10	1581 N	1415	-0-	-166	-0-	44	1	1365	2	Y	5		6
						6	9						
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	54	1	1675	2	Y	5	6	1
						6	9						5
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	58	1	2003	2	Y	6	6	1
						7	9						5
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	55	1	1764	2	Y	7	7	1
						8	9						5
02	1682 N	1454	-0-	-228	-0-	45	1	1402	2	Y	6	6	1
						7	9						5

 KGFCU WELL #: 1210 RRCID -> 291935 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926

09	720 N	715	-0-	-5	-0-	22	1	687	2	Y	5	5	1
						6	9						15
10	806 N	738	-0-	-68	-0-	23	1	713	2	Y	2		17
						2	9						
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	790	2	Y	2	3	1
						2	9						16
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	Y	3	3	1
						3	9						16
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	Y	4	3	1
						4	9						17
02	783 N	712	-0-	-71	-0-	22	1	687	2	Y	3	3	1
						3	9						17

 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 287793 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050

09	7980 X	5056	-0-	-2924	-0-	4944	2	112	9	N	102		215
10	8246 X	3075	-0-	-5171	-0-	3016	2	59	9	N	54	179	1
													90
11	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	7952	2	130	9	N	118		208
12	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7848	2	98	9	N	89	191	1
													106
01	5239 X	2613	-0-	-2626	-0-	2585	2	28	9	N	25		131
02	7801 X	131	-0-	-7670	-0-	127	2	4	9	N	4		135

 KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	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-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486				
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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6680 - 6708				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487				
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-

KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6446 - 6459				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6454 - 6489				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23														

KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6488 - 6512				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

KGFCU		WELL #: 8505-H		RRCID -> 165108		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6538 - 6546				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATY (I-B)
HILCORP ENERGY COMPANY
KGFCU

//CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
//CONT.// 386310
WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)
HILCORP ENERGY COMPANY
KGFCU

48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
386310
WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-

KGFCU

WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU

WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

09	7590 #	6519	-0-	-1071	-0-	207	1	6277	2	Y	32	49	1	58
						35	9							
10	7843 #	6589	-0-	-1254	-0-	202	1	6326	2	Y	55			113
						61	9							
11	7130 R	7130	-0-	-0-	-0-	224	1	6880	2	Y	24	25	1	112
						26	9							
12	8681 R	8681	-0-	-0-	-0-	241	1	8384	2	Y	51	95	1	68
						56	9							
01	7679 R	7679	-0-	-0-	-0-	231	1	7398	2	Y	45	31	1	82
						50	9							
02	6902 #	6316	-0-	-586	-0-	196	1	6090	2	Y	27	28	1	81
						30	9							

KGFCU

WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU

WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6610 - 6620
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		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615		N	NO RPT		-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23												

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	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-		

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489										
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307
KGFU 1		WELL #:		W 32								
09	3750 X	3201	-0-	-549	-0-	102	1	3079	2	Y	18	22 1 59
						20	9					
10	3875 X	3234	-0-	-641	-0-	99	1	3088	2	Y	43	102
						47	9					
11	4140 X	3714	-0-	-426	-0-	116	1	3581	2	Y	15	13 1 104
						17	9					
12	4278 X	4251	-0-	-27	-0-	117	1	4092	2	Y	38	83 1 59
						42	9					
01	4278 X	3548	-0-	-730	-0-	106	1	3410	2	Y	29	15 1 73
						32	9					
02	3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	72	1	2248	2	Y	11	12 1 72
						12	9					

KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	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-		

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3660 X	2392	-0-	-1268	-0-	76	1	2303	2	Y	12	20	1	9
10	3782 X	2470	-0-	-1312	-0-	13	9	76	1	Y	13			22
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	14	9	88	1	Y	10	10	1	22
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	11	9	93	1	Y	17	23	1	16
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	19	9	94	1	Y	16	12	1	20
02	2726 X	2294	-0-	-432	-0-	94	1	71	1	Y	9	11	1	18
						10	9							
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266					
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	649	2	Y	3	4	1	27
10	744 N	716	-0-	-28	-0-	3	9	22	1	Y	3			30
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	3	9	24	1	Y	2	3	1	29
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	2	9	26	1	Y	3	29	1	3
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	3	9	23	1	Y	5	3	1	5
02	754 N	492	-0-	-262	-0-	6	9	15	1	Y	3	2	1	6
						3	9							
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258					
09	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	75	1	2260	2	Y	13	21	1	15
10	2945 X	2310	-0-	-635	-0-	14	9	71	1	Y	22	20	1	17
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	24	9	79	1	Y	21	24	1	14
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	23	9	75	1	Y	19	17	1	16
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	21	9	81	1	Y	19	31	1	4
02	2436 X	1987	-0-	-449	-0-	61	9	21	9	Y	16	14	1	6
						18	9							
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314					
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	46	27	1	19
						51	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443					
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
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	969	2	Y	4	5	1		6
						4	9								
10	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	33	1	1041	2	Y	8				14
						9	9								
11	1350 N	535	-0-	-815	-0-	17	1	516	2	Y	2	3	1		13
						2	9								
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	32	1	1108	2	Y	5	10	1		8
						6	9								
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	37	1	1193	2	Y	7	4	1		11
						8	9								
02	522 N	411	-0-	-111	-0-	13	1	396	2	Y	2	3	1		10
						2	9								
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206					
09	3369 X	3052	-0-	-317	-0-	97	1	2940	2	Y	14	22	1		3
						15	9								
10	2976 X	2016	-0-	-960	-0-	62	1	1946	2	Y	7				10
						8	9								
11	3300 X	345	-0-	-2955	-0-	11	1	333	2	Y	1	5	1		6
						1	9								
12	3410 X	326	-0-	-3084	-0-	9	1	316	2	Y	1	3	1		4
						1	9								
01	3410 X	98	-0-	-3312	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	2	1		2
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178					
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023													
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	16	1	474	2	Y	-0-		-0-
10	527 N	368	-0-	-159	-0-	11	1	353	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
11	510 N	330	-0-	-180	-0-	10	1	316	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
12	496 N	364	-0-	-132	-0-	10	1	351	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	19	1	572	2	Y	-0-	1 1	-0-

 KGUFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 01/22/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	56	1	1701	2	Y	8	10 1	2
						9	9						
10	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	56	1	1727	2	Y	6		8
						7	9						
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	62	1	1898	2	Y	6	7 1	7
						7	9						
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	66	1	2289	2	Y	7	7 1	7
						8	9						
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	66	1	2123	2	Y	9	9 1	7
						10	9						
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	65	1	2012	2	Y	8	9 1	6
						9	9						

 KGUFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23

 KGUFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

09	7260 X	5800	-0-	-1460	-0-	179	1	5434	2	Y	170	208 1	116
						187	9						
10	7502 X	5639	-0-	-1863	-0-	168	1	5251	2	Y	200	159 1	157
						220	9						
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	193	1	5945	2	Y	217	186 1	188
						239	9						
12	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	173	1	6030	2	Y	246	186 1	248
						271	9						
01	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	247	1	7929	2	Y	178	346 1	80
						196	9						
02	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	373	1	11599	2	Y	191	41 1	230
						210	9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID ->	114026	COMPL. DATE	04/18/1984	TOTAL DEPTH	10943	PERF.	10811	-	10839	
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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	Y	-0-			-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	Y	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	920	-0-	-103	-0-	26	1	894	2	Y	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	26	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID ->	117105	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10228	-	10250	
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	43	1	1292	2	Y	9	15	1	10
						10	9							
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	41	1	1277	2	Y	9	10	1	9
						10	9							
11	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	35	1	1083	2	Y	6	9	1	6
						7	9							
12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	37	1	1306	2	Y	9	7	1	8
						10	9							
01	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	35	1	1122	2	Y	8	13	1	3
						9	9							
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	Y	9	7	1	5
						10	9							

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID ->	117726	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10268	-	10286	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID ->	133847	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10500	-	10581	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID ->	151490	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	10354	-	10360	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212				
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			
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	14	1	419	2	Y	28	35	1	21
						31	9							
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	9	1	281	2	Y	33	29	1	25
						36	9							
11	510 N	344	-0-	-166	-0-	10	1	298	2	Y	33	30	1	28
						36	9							
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	11	1	372	2	Y	48	32	1	44
						53	9							
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	Y	26	60	1	10
						29	9							
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	454	2	Y	32	2	1	40
						35	9							

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372				
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	969	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
10	992 N	941	-0-	-51	-0-	29	1	902	2	Y	9	6	1	6
						10	9							
11	1170 N	925	-0-	-245	-0-	29	1	887	2	Y	8	8	1	6
						9	9							
12	1054 N	899	-0-	-155	-0-	25	1	867	2	Y	6	6	1	6
						7	9							
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1069	2	Y	7	11	1	2
						8	9							
02	899 N	890	-0-	-9	-0-	28	1	856	2	Y	5	4	1	3
						6	9							

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390				
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	23	1	710	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	24	1	765	2	Y	9	5	1	6
						10	9							
11	1110 N	839	-0-	-271	-0-	26	1	804	2	Y	8	8	1	6
						9	9							
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1026	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	928	2	Y	7	12	1	2
						8	9							
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	24	1	753	2	Y	5	5	1	2
						6	9							

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274				
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	2	Y	9	16	1	2
						10	9							
10	2139 N	1947	-0-	-192	-0-	60	1	1879	2	Y	7			9
						8	9							
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	67	1	2070	2	Y	7	8	1	8
						8	9							
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	71	1	2490	2	Y	8	8	1	8
						9	9							
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	70	1	2246	2	Y	9	9	1	8
						10	9							
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	66	1	2041	2	Y	8	9	1	7
						9	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	21 1	646 2	Y	17	3 1	30
						19 9					
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	21 1	648 2	Y	14	25 1	19
						15 9					
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	22 1	671 2	Y	17	2 1	34
						19 9					
12	713 N	341	-0-	-372	-0-	9 1	317 2	Y	14	2 1	46
						15 9					
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	46 1	-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	37 1	1114 2	Y	5	6 1	1
						6 9					
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	43 1	1360 2	Y	5		6
						6 9					
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	49 1	1503 2	Y	5	5 1	6
						6 9					
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	51 1	1776 2	Y	5	6 1	5
						6 9					
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	50 1	1612 2	Y	7	7 1	5
						8 9					
02	1508 N	1412	-0-	-96	-0-	44 1	1361 2	Y	6	6 1	5
						7 9					

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
09	3870 X	2493	-0-	-1377	-0-	77 1	2325 2	Y	83	17 1	111
						91 9					
10	3999 X	2481	-0-	-1518	-0-	74 1	2332 2	Y	68	103 1	76
						75 9					
11	3870 X	1110	-0-	-2760	-0-	34 1	1037 2	Y	35	7 1	104
						39 9					
12	2573 X	546	-0-	-2027	-0-	14 1	498 2	Y	31	4 1	131
						34 9					
01	2573 X	254	-0-	-2319	-0-	7 1	216 2	Y	28	66 1	93
						31 9					
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-			Y	-0-	93 1	-0-

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244		
09	3000 N	1001	-0-	-1999	2046	32 1	969 2	Y	-0-		-0-
						33 1	1024 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1057	-0-	-2043	3	16 1	494 2	Y	-0-		-0-
						30 1	1055 2	Y	7	3 1	4
						8 9					
11	930 N	510	-0-	-420	-0-	37 1	1184 2	Y	16	16 1	4
						18 9					
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	29 1	908 2	Y	-0-	4 1	-0-

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3182	-0-	-598	-0-	100	1	3051	2	Y	28	27	1			25
10	3906 X	3122	-0-	-784	-0-	31	9	3001	2	Y	23	21	1			27
11	3570 X	3434	-0-	-136	-0-	25	9	3297	2	Y	27	12	1			42
12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	107	1	3978	2	Y	48	13	1			77
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	30	9	3540	2	Y	85	71	1			91
02	3306 X	2909	-0-	-397	-0-	114	1	2716	2	Y	96	93	1			94
						53	9									
						110	1									
						94	9									
						87	1									
						106	9									
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003				TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327						
09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	36	1	1076	2	Y	5	5	1			5
10	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	6	9	967	2	Y	4	4	1			5
11	1170 N	906	-0-	-264	-0-	31	1	875	2	Y	3	4	1			4
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	4	9	1872	2	Y	13	7	1			10
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	28	1	1857	2	Y	14	18	1			6
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	3	9	1246	2	Y	5	6	1			5
						54	1									
						14	9									
						58	1									
						15	9									
						40	1									
						6	9									
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004				TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10944	- 10974							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11325	PERF.10472	- 10499							
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346	COMPL. DATE 11/11/2019	TOTAL DEPTH 10463	PERF. 9986	- 10268							
09	2940 X	2460	-0-	-480	-0-	78 1	2368 2	Y	13	12 1					9
						14 9									
10	3038 X	2556	-0-	-482	-0-	79 1	2462 2	Y	14	12 1					11
						15 9									
11	2670 X	2553	-0-	-117	-0-	80 1	2463 2	Y	9	13 1					7
						10 9									
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	81 1	2838 2	Y	19	13 1					13
						21 9									
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	82 1	2620 2	Y	19	27 1					5
						21 9									
02	2465 X	2460	-0-	-5	-0-	76 1	2371 2	Y	12	11 1					6
						13 9									

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573	COMPL. DATE 03/31/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10544	- 10724							
09	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	76 1	2303 2	Y	14	18 1					35
						15 9									
10	3007 X	1961	-0-	-1046	-0-	60 1	1893 2	Y	7						42
						8 9									
11	2910 X	283	-0-	-2627	-0-	9 1	273 2	Y	1	5 1					38
						1 9									
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	5 1					33
01	2573 X	116	-0-	-2457	-0-	4 1	112 2	Y	-0-						33
02	2320 X	1211	-0-	-1109	-0-	38 1	1165 2	Y	7	3 1					37
						8 9									

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10650	- 10652							
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	53 1	1614 2	Y	8	10 1					2
						9 9									
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	52 1	1620 2	Y	6						8
						7 9									
11	1320 N	843	-0-	-477	-0-	26 1	814 2	Y	3	5 1					6
						3 9									
12	1736 N	15	-0-	-1721	-0-	15 2		Y	-0-	3 1					3
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	3 1					-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			Y	-0-						-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2340 X	1678	-0-	-662	-0-	53	1	1615	2	Y	9	5	1	4	
10	2046 X	1790	-0-	-256	-0-	10	9	55	1	Y	10	7	1	7	
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	11	9	61	1	Y	8	9	1	6	
12	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	9	9	67	1	Y	9	7	1	8	
01	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	10	9	62	1	Y	7	12	1	3	
02	1885 X	1525	-0-	-360	-0-	8	9	47	1	Y	11	8	1	6	
						12	9								

 KGUFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	Y	9	5	1	5
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	10	9	62	1	Y	13	9	1	9
11	1530 N	1253	-0-	-277	-0-	14	9	39	1	Y	7	9	1	7
12	3100 N	3155	-0-	55	55	8	9	87	1	Y	28	16	1	19
01	2015 N	1434	-0-	-581	-0-	31	9	43	1	Y	14	26	1	7
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	15	9	69	1	Y	14	12	1	9
						15	9							

 KGUFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390

09	2400 X	2176	-0-	-224	-0-	67	1	2045	2	Y	58	51	1	39
10	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	64	9	64	1	Y	51	46	1	44
11	2400 X	2051	-0-	-349	-0-	56	9	63	1	Y	38	48	1	34
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	42	9	74	1	Y	42	36	1	40
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	46	9	75	1	Y	37	63	1	14
02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	41	9	68	1	Y	43	34	1	23
						47	9							

 LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
 CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

 MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER						
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//	501267									
MURRY		WELL #:	2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 10795	PERF. 10606	- 10640				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KATY (3600)			48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
KGFCU		WELL #:	6306-D	RRCID -> 177182	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3568	- 3580				
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:	5302	RRCID -> 209255	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 3991	- 3996				
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-
KGFCU		WELL #:	5309	RRCID -> 213263	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3984	- 3992				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:	3312	RRCID -> 222776	COMPL. DATE 08/27/2013	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3719	- 3721				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:	5310	RRCID -> 222778	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 4146	PERF. 3985	- 3990				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647 - 9684		
09	7950 #	6576	-0-	-1374	-0-	6519	2	57	9	N	52	172	1	72
10	8215 #	4527	-0-	-3688	-0-	4505	2	22	9	N	20			92
11	6840 #	4063	-0-	-2777	-0-	4005	2	58	9	N	53			145
12	7068 #	4549	-0-	-2519	-0-	4486	2	63	9	N	57			202
01	6789 #	3897	-0-	-2892	-0-	3873	2	24	9	N	22			224
02	6351 #	3380	-0-	-2971	-0-	3362	2	18	9	N	16			240

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370												
LAURA-NICHOLE		WELL #:		1	RRCID ->	189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			35
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			35
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			35
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			35
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			35
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200			CAPACITY			CNTY: BRAZOS						
FRANZE, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 - 10280		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544			CAPACITY			CNTY: BRAZOS						
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9668 - 14180		
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1239	2	105	9	N	95	183	1	70
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1151	2	45	9	N	41			111
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1381	2	139	9	N	126	188	1	49
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1392	2	128	9	N	116			165
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1158	2	81	9	N	74			239
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1318	2	103	9	N	94	188	1	2 8 143

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	240	2	7	9	N	6	58
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	58
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	58
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	58
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	58
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	396	2			N	-0-	58

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989												
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	584	2	30	9	N	27	170
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	573	2	36	9	N	33	20
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	525	2	32	9	N	29	49
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	562	2	34	9	N	31	80
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	553	2	39	9	N	35	115
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	2	36	9	N	33	148

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454												
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	363	2	26	9	N	24	201
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	366	2	24	9	N	22	42
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	407	2	29	9	N	26	68
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	382	2	30	9	N	27	95
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	375	2	32	9	N	29	124
02	406 N	263	-0-	-143	-0-	243	2	20	9	N	18	142

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179												
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-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862												
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	65
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-	65
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	222	2	83	9	N	75	140
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	N	7	147
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-	147
02	290 N	251	-0-	-39	-0-	244	2	7	9	N	6	153

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

09		3150 X	2793	-0-	-357	-0-	633	1	2138	2	N	38
							22	9				
10		3007 X	2805	-0-	-202	-0-	689	1	2097	2	N	55
							19	9				
11		2880 X	2649	-0-	-231	-0-	674	1	1964	2	N	65
							11	9				
12		2976 X	2369	-0-	-607	-0-	713	1	1635	2	N	84
							21	9				
01		2976 X	2368	-0-	-608	-0-	713	1	1631	2	N	106
							24	9				
02		2697 X	1072	-0-	-1625	-0-	667	1	380	2	N	129
							25	9				

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365												
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052												

09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	106
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	106
11		570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2			N	106
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	106
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	830	2	29	9	N	132
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	132

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066												

09		840 N	558	-0-	-282	-0-	554	2	4	9	N	30
10		806 N	709	-0-	-97	-0-	698	2	11	9	N	40
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	49
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	670	2	14	9	N	62
01		713 N	437	-0-	-276	-0-	437	2			N	62
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	831	2	32	9	N	91

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106												

09		1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1322	2	4	9	N	87
10		1798 N	1566	-0-	-232	-0-	1531	2	35	9	N	119
11		1740 N	1672	-0-	-68	-0-	1653	2	19	9	N	136
12		1364 N	1171	-0-	-193	-0-	1147	2	24	9	N	158
01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	158
02		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1987	2	72	9	N	223

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065												

09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	101
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7	9	N	107
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	110
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	755	2	7	9	N	116
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	649	2	15	9	N	130
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	N	137

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8159 - 8183
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
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	430 1	2104 2	N	23			132
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	485 1	2275 2	N	8			140
11	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	500 1	2299 2	N	16			156
12	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	482 1	2023 2	N	18			174
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	498 1	2265 2	N	20	176 1		18
02	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	550 1	2323 2	N	15			33

TOOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8108 - 8132
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	301 1	1471 2	N	-0-			129
10	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	246 1	1154 2	N	-0-			129
11	1950 N	1399	-0-	-551	-0-	250 1	1149 2	N	-0-			129
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	353 1	1483 2	N	-0-			129
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	342 1	1556 2	N	-0-			129
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	320 1	1352 2	N	-0-			129

LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
BROUSSARD & HEBERT "D"				WELL #:	1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6307 - 6311
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LAKE CREEK (CHASE)				51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF. 8690 - 8710
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8840 - 8931
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUTLER, LILLIE K.				WELL #:	4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 8482 - 8988
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	165 2	53 9	Y	48	172 1		78
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	58 2	48 9	Y	44			122
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	70 2	57 9	Y	52	24 8		150
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	82 2	47 9	Y	43	25 8		168
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	112 2	25 9	Y	23	13 1		178
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	40 2	61 9	Y	55	23 8		210

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998						
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	168	1	386	2	Y	40	35	1			11
						44	9									
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	Y	42	41	1			12
						46	9									
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	165	1	310	2	Y	40	42	1			10
						44	9									
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	175	1	406	2	Y	44	42	1			12
						48	9									
01	620 N	603	-0-	-17	-0-	213	1	365	2	Y	23	24	1			11
						25	9									
02	493 N	406	-0-	-87	-0-	159	1	194	2	Y	48	48	1			11
						53	9									

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 117141		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 12001		PERF.11168 - 11196						
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11355 - 11369						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 117798		COMPL. DATE 05/25/1989		TOTAL DEPTH 15669		PERF.11608 - 11648						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585	
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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING, R. V.		WELL #: 1AT		RRCID -> 124689		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514	
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-

WILLIAMS UNIT		WELL #: 0		RRCID -> 127301		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019									

KAYSER		WELL #: 1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 129413		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 130086		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) // CONT. //		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		// CONT. //		208171											
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-			
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	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE						M					
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	2	2	Y	4	4	1		-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	4	9	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	1	2			Y	1	1			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-			
09 14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
10 14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
11 14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
12 14B DENY		61		-0-		61		61		15		1		35 2	
01 14B DENY		-0-		-0-		-0-		61		Y		-0-		1 0	
02 14B DENY		-0-		-0-		-0-		61		Y		-0-		-0-	

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-			
09 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-		Y		NO RPT		-0-	
10 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-		Y		NO RPT		-0-	
11 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-		Y		NO RPT		-0-	
12 PRTL PLG		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-	

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-			
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-			
09 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-		Y		NO RPT		-0-	
10 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-		Y		NO RPT		-0-	
11 PRTL PLG		NO RPT		-0-		-0-		-0-		Y		NO RPT		-0-	
12 PRTL PLG		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-	

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-			
09 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
10 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
11 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
12 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
01 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
02 14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	724	1	1661	2	Y	43	34	1	21
						47	9							
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	735	1	1649	2	Y	49	49	1	21
						54	9							
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	598	1	1122	2	Y	43	49	1	15
						47	9							
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	679	1	1570	2	Y	50	42	1	23
						55	9							
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	770	1	1321	2	Y	27	25	1	25
						30	9							
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	684	1	835	2	Y	49	49	1	25
						54	9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					213
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					213
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	20	8				213
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	14	14	8			213
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			209
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			209

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																	
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648																	
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	321	1	735	2	N	21	166	1			35
							23	9									
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	324	1	727	2	N	31	5	1			61
							34	9									
11	1290	N	812	-0-	-478	-0-	272	1	510	2	N	27	5	1			83
							30	9									
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	301	1	697	2	N	26					109
							29	9									
01	1085	N	859	-0-	-226	-0-	307	1	527	2	N	23					132
							25	9									
02	783	N	758	-0-	-25	-0-	327	1	399	2	N	29					161
							32	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781		
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
09	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	1982 1	4545 2	Y	48 35 1	51
10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	1963 1	4402 2	Y	59 62 1	48
11	5040 X	4737	-0-	-303	-0-	1628 1	3056 2	Y	48 67 1	29
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	1901 1	4399 2	Y	59 36 1	52
01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	2095 1	3594 2	Y	29 21 1	60
02	4872 X	4435	-0-	-437	-0-	1980 1	2416 2	Y	35 33 1	62

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163		
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1217 1	2791 2	Y	39 33 1	31
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1223 1	2743 2	Y	49 48 1	32
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	925 1	1736 2	Y	27 41 1	18
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	1038 1	2402 2	Y	19 10 1	27
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	1001 1	1718 2	Y	2 1 1	28
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1625 1	1982 2	Y	3	31

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578		
09	3030 X	48	-0-	-2982	-0-	48 2		N	-0-	156
10	124 X	49	-0-	-75	-0-	49 2		N	-0-	156
11	120 X	50	-0-	-70	-0-	43 2	7 9	N	6 6 8	156
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	203 2	9 9	N	8 4 8	160
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	200 2	12 9	N	11 18 1	153
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	211 2	21 9	N	19 2 8	170

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438		
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446 2	11 9	N	10	59
10	403 N	205	-0-	-198	-0-	190 2	15 9	N	14	73
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	264 2	14 9	N	13 9 8	77
12	465 N	185	-0-	-280	-0-	168 2	17 9	N	15 7 8	85
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	225 2	17 9	N	15 30 1	70
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	316 2	35 9	N	32 3 8	99

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.13405 - 13666	
M	O	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639	
09	300 X	217	-0-	-83	-0-	204	2	13 9	Y	12		270
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	512	2	39 9	Y	35		305
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	381	2	29 9	Y	26	16 8	315
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	438	2	39 9	Y	35	14 8	336
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8 9	Y	7	29 1	314
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	409	2	58 9	Y	53	8 8	359

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435 - 13781	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616 - 17880	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	337	1	773 2	Y	29	33 1	5
						32	9					
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	260	1	584 2	Y	41	32 1	14
						45	9					
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	163	1	307 2	Y	32	35 1	11
						35	9					
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	185	1	428 2	Y	33	33 1	11
						36	9					
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	241	1	414 2	Y	21	18 1	14
						23	9					
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	228	1	278 2	Y	27	28 1	13
						30	9					

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041 - 13120	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555 - 3585	
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-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	161877	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	10012 - 11230
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	11678 - 11710
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	12786 - 12810
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
OLIPDP II, LLC		100467									
DYKES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9788 - 9808
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-

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622									
EXPRESS		WELL #:	1	RRCID ->	291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	11267	PERF.	11508 - 11607
09	32640	25608	-0-	-7032	-0-	24505	3	1103	9	N	518
10	33728	32490	-0-	-1238	-0-	31414	3	1076	9	N	426
11	32640	31141	-0-	-1499	-0-	30116	3	1025	9	N	596
12	33728	33435	-0-	-293	-0-	32395	3	1040	9	N	199
01	33449 #	30049	-0-	-3400	-0-	248	1	28921	3	N	264
						880	9				
02	31314 R	31314	-0-	-0-	-0-	232	1	30290	3	N	423
						792	9				

LEAGUE CITY (10600)														
KALER ENERGY CORP.														
TIDWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 288821 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
09	29520 #	24325	-0-	-5195	-0-	23477	2	848	9	N	771	895	1	83
10	29915 #	212	-0-	-29703	-0-	13	2	199	9	N	181			264
11	28950 #	273	-0-	-28677	-0-	12	2	261	9	N	237	373	1	128
12	28117 #	-0-	-0-	-28117	-0-					N	103	170	1	61
01	28117 #	1925	-0-	-26192	-0-	137	1	1788	9	N	1625	1625	1	61
02	23519 #	NO RPT	-0-	-23519	-0-					N	NO RPT			61

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)														
KALER ENERGY CORP.														
TIDWELL														
WELL #: 3 RRCID -> 293296 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11941 PERF.10888 - 10895														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
09	7500	66191	-0-	58691	1472404	65369	2	822	9	N	747	738	1	228
10	7750	15924	-0-	8174	1480578	15669	2	255	9	N	232	365	1	95
11	7500	14500	-0-	7000	1487578	13730	2	770	9	N	700	737	1	58
12	7750	83730	-0-	75980	1563558	82589	2	1141	9	N	1037	908	1	187
01	0	67108	-0-	67108 B	1630666	66274	1	834	9	N	758	758	1	187
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	1630666					N	NO RPT			187
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1630666														

TIDWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 294571 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10653 - 10662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
09	7500	11926	-0-	4426	356505	11851	2	75	9	N	68			259
10	7750	12470	-0-	4720	361225	11624	2	846	9	N	769	1015	1	13
11	7500	16361	-0-	8861	370086	10853	2	5508	9	N	5007	4952	1	68
12	7750	31247	-0-	23497	393583	25957	2	5290	9	N	4809	4639	1	238
01	0	22661	-0-	22661 B	416244	19239	1	3422	9	N	3111	3230	1	119
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	416244					N	NO RPT			119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 416244														

JEWELS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 296199 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11108 - 11124														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEGGETT (WOODBINE)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
DAVIS, WIRT														
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179

ZARVONA ENERGY LLC														
SMITH IKE T.														
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

OIL AND GAS DIVISION

LEXINGTON, EAST (4435)			53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE			
ATLAS OPERATING LLC			036587									
PERRY, ALPH. E.			WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4460 - 4480	
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
09		210 N	22	-0-	-188	-0-	22 2	N	-0-			24
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	1			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

LIBERTY, SOUTH			53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208									
ROBINSON, JESSIE			WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.			447952									
CHEVRON FEE			WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4896 - 4996	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC			606606									
BALDWIN, J. C. A/C #1			WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		10 #	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MINNIE PRUITT FEE			WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111	
09		660 #	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			-0-
10		682 #	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
11		660 #	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ODUM OIL & GAS CO.			618675									
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1			WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7462 - 7530	
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-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY				
RIO O & P LLC				712827								
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44

SHALE OIL CO., INC.				768684				CNTY: LIBERTY				
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606								
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461

09		690 N	-0-	-0-	-690	-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-

LIBERTY, SOUTH (8200)				53498 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.				447952								
CHEVRON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	189035	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	7673 - 7678

09		9 N	5	-0-	-4	-0-		5 1	Y	-0-		-0-
10		9 N	6	-0-	-3	-0-		6 1	Y	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-		2 1	Y	-0-		-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-		4 1	Y	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1	Y	-0-		-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-		5 1	Y	-0-		-0-

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)				53526 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
RODEL OIL & GAS COMPANY				723575								
LICK BRANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097281	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9172 - 9177

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)			53559 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
GREEN			WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.	13916 - 14757	
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
09		221670 X	211000	-0-	-10670	-0-	936 1	203903 2	N	5601	5769 1		205
							6161 9						
10		227323 X	216970	-0-	-10353	-0-	970 1	209221 2	N	6163	5941 1		427
							6779 9						
11		218880 X	209815	-0-	-9065	-0-	947 1	202349 2	N	5926	6023 1		330
							6519 9						
12		222270 X	214824	-0-	-7446	-0-	981 1	207233 2	N	6009	5976 1		363
							6610 9						
01		218426 X	210878	-0-	-7548	-0-	990 1	203319 2	N	5972	6033 1		302
							6569 9						
02		203957 X	194416	-0-	-9541	-0-	926 1	187676 2	N	5285	5183 1		404
							5814 9						

GREEN			WELL #:	2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14120 - 14186	
09		150030 X	141576	-0-	-8454	-0-	628 1	136651 2	N	3906	3931 1		320
							4297 9						
10		155031 X	143581	-0-	-11450	-0-	642 1	138536 2	N	4003	4135 1		188
							4403 9						
11		147330 X	136195	-0-	-11135	-0-	615 1	131257 2	N	3930	3875 1		243
							4323 9						
12		151590 X	137869	-0-	-13721	-0-	629 1	132906 2	N	3940	3890 1		293
							4334 9						
01		149451 X	135249	-0-	-14202	-0-	633 1	130016 2	N	4182	4092 1		383
							4600 9						
02		136851 X	124659	-0-	-12192	-0-	591 1	119879 2	N	3808	3964 1		227
							4189 9						

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)			53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
84 ENERGY LLC			856467										
LINNVILLE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2990	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)			53814 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES			825454										
BELL, RUSSELL			WELL #:	1	RRCID ->	137436	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8082 - 8086	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE WELL #: RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019																

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 BROYLES, WALTER WELL #: RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HOYO, MARY EMMA WELL #: RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

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
09	1747 X	1037	-0-	-710	-0-	167	1	870	3	N	-0-					82
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	214	1	1865	3	N	-0-					82
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	191	1	2321	3	N	-0-					82
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	132	1	1068	3	N	-0-					82
01	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	215	1	1835	3	N	-0-					82
02	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	3	N	-0-					82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

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
09	1080 N	403	-0-	-677	-0-	65	1	338	3	N	-0-					83
10	1147 N	783	-0-	-364	-0-	81	1	702	3	N	-0-					83
11	1020 N	854	-0-	-166	-0-	65	1	789	3	N	-0-					83
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	78	1	630	3	N	-0-					83
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	68	1	582	3	N	-0-					83
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	N	-0-					83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

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
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	3	N	-0-					45
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	-0-					45
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-					45
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	N	-0-					45
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	25	1	212	3	N	-0-					45
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	8	1	177	3	N	-0-					45

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
WIESE BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	071645	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	9744	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	096710	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9637 - 9672
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	24	1	126	3	N	-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	N	-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	N	-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-

LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 9536 - 9677
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	409	1	2131	3	N	59
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	442	1	3850	3	N	59
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	290	1	3514	3	N	59
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	575	1	4648	3	N	59
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	482	1	4121	3	N	59
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	133	1	3114	3	N	59

LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9635 - 9654
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	3	N	148
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	148
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	148
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	N	148
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	N	148
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)				53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
WIESE BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 7026 - 7028
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						100
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						100
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720								
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6625 - 6632
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
BURGER-RHOADES				WELL #:	1	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6892 - 6916	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LISSIE, S (YEGUA 7100)				53919 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
PINTAIL				WELL #:	1	RRCID ->	293809	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7040 - 7053	
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
09	48210 #	38334	-0-	-9876	-0-	37897	2	437	9	N	397	356	1	180
10	45012 #	34649	-0-	-10363	-0-	34361	2	288	9	N	262	178	1	264
11	43560 #	35413	-0-	-8147	-0-	35150	2	263	9	N	239	358	1	145
12	44795 #	23349	-0-	-21446	-0-	23175	2	174	9	N	158	179	1	124
01	44795 #	11106	-0-	-33689	-0-	11073	2	33	9	N	30			154
02	37062 #	16794	-0-	-20268	-0-	16593	2	201	9	N	183	182	1	155

LISSIE, W. (FRIO 4200)				53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC				589978										
THOMAS				WELL #:	3	RRCID ->	224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4086 - 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	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)				53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
WIESE				WELL #:	1ST	RRCID ->	237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9574 - 9658	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557										
LEWIS				WELL #:	4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	3354 - 3403	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 388557														
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK														
84 ENERGY LLC 856467														
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
DURANGO RESOURCES CORP. 235945														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

LIVINGSTON (WILCOX) 54193 550 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK														
NADSOILCO LLC 598945														
WINTERS WELL #: 2 RRCID -> 292750 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700														
09	4260 #	2932	-0-	-1328	-0-	2727	3	205	9	N	186	175	1	65
10	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	854	3	229	9	N	208	175	1	98
11	3120 #	1137	-0-	-1983	-0-	938	3	199	9	N	181			279
12	3224 #	456	-0-	-2768	-0-	213	3	243	9	N	221	354	1	146
*01	3224 #	157	-0-	-3067	-0-	5	1	152	9	N	138			284
02	2842 #	210	-0-	-2632	-0-	19	1	191	9	N	174	352	1	106

84 ENERGY LLC 856467														
GRANBURY, C. B. A/C #4 WELL #: 103 RRCID -> 291697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6991 - 6995														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								43
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43	7	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 1624 - 1636	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
84 ENERGY LLC		856467								
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1784 - 1792	
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-
LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC		856467								
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2039 - 2042	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC		856467								
GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 2078 - 2080	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
VIESCA GAS CO.		885574								
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894	
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-
LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
84 ENERGY LLC		856467								
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2466 - 2474	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368 - 2372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
84 ENERGY LLC				856467											
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 2706 - 2713				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LIVINGSTON (3100)				54193 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
DURANGO RESOURCES CORP.				235945											
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF. 3170 - 3172				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

LOCHRIDGE (K)				54268 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
CERBERUS ENGINEERING, LLC				141992											
RAMSEY STATE FARM		WELL #:		7	RRCID ->	289941	COMPL. DATE	08/30/2020	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6202 - 6208				
09	6557 R	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-				-0-
10	14849	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-				-0-
11	14370	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-				-0-
12	14849	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-				-0-
01	12214 #	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-				-0-
02	6351 #	-0-	-0-	-6351	-0-					N	-0-				-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 3749 - 3750				
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-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
SAGE ENERGY COMPANY		743215												
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #:	16	RRCID ->	180651	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4207 - 4211			
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
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-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:	13	RRCID ->	145063	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4302 - 4306			
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-

LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	284976	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7470 - 7475			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
RVW TRUST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	291723	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	8377 - 8385			
09	132690	111488	-0-	-21202	-0-	107853	2	377	4	N	2962	2979	1	276
						3258	9							
10	137113	118414	-0-	-18699	-0-	114119	2	333	4	N	3602	3627	1	251
						3962	9							
11	132690	114563	-0-	-18127	-0-	111333	3	235	4	N	2723	2791	1	183
						2995	9							
12	137113	100274	-0-	-36839	-0-	97386	3	176	4	N	2465	2437	1	211
						2712	9							
01	137113	107719	-0-	-29394	-0-	104699	3	228	4	N	2538	2458	1	291
						2792	9							
02	110780 #	92212	-0-	-18568	-0-	89871	3	101	4	N	2036	2034	1	293
						2240	9							

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673												
GULF FEE		WELL #:	5	RRCID ->	128713	COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF.	509 - 513			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON							
84 ENERGY LLC		856467														
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301						
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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC		100467														
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF.11785 - 11793						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC		100467														
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815														
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247						
09	38712	30951	-0-	-7761	-0-	29870	3	1081	9	N	983	1043	1			279
10	40017	31990	-0-	-8027	-0-	30900	3	1090	9	N	991	1048	1			222
11	30204	26697	-0-	-3507	-0-	25783	3	914	9	N	831	702	1			351
12	29431	26697	-0-	-2734	-0-	25814	3	883	9	N	803	887	1			267
01	29667	26815	-0-	-2852	-0-	25958	3	857	9	N	779	727	1			319
*02	31931	27174	-0-	-4757	-0-	26316	3	858	9	N	780	718	1			381

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

LOST FORK (YEGUA 6800)				55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
GARRISON LTD.				295861												
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 210881	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6699	-	6779						

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

HOME PETROLEUM CORP.				396852						CNTY: WHARTON						
FENNER				WELL #: 1	RRCID -> 137440	COMPL. DATE 02/17/1991	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6778	-	6826						

09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					57
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					57
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					57
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					57
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					57
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					57

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

FENNER, K.				WELL #: 2	RRCID -> 138436	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6742	-	6776						

09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	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

FENNER-MORTON				WELL #: 1	RRCID -> 140106	COMPL. DATE 11/25/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6692	-	6712						

09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	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

TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352						CNTY: WHARTON						
AM				WELL #: 1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6724	-	6750						

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024 - WELL PLUGGED 4/2/2024																

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

LOST LAKE				55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
OTEX RESOURCES LLC				628135												
FEDERAL				WELL #: K 1	RRCID -> 128840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 2060	-	2068						

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
OTEX RESOURCES LLC		628135								
FEDERAL		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 2893	PERF. 1680	-	1690	

09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-	

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH 14231	PERF. 13348	-	13376	

09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522	COMPL. DATE 05/18/2019	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 6133	-	6141	

09	300 N	130	-0-	-170	-0-	130 5	N	-0-	148	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 5	N	-0-	148	
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 5	N	-0-	148	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 5	N	-0-	148	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 5	N	-0-	148	
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 5	N	-0-	148	

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3860	-	3868	

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2290		N	NO RPT	-0-	

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 7213	PERF. 6041	-	6044	

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

M		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

LOUISE, E. (7000)		55121 500			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
WILSON		WELL #: 1			RRCID -> 279313	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 6994 - 6999				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654			N	-0-			142
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9654			N	NO RPT			142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RASMUSSEN		WELL #: 2			RRCID -> 236470	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 4324 - 4327				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
HARFST COUEY		WELL #: 1			RRCID -> 271136	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 4130 - 4135				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1			RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580 - 2584				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELDERXP LTD.		907320										
PUTNAM, J. B.		WELL #: 2A			RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132 - 4139				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
RASMUSSEN ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4809 - 4812	
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FREDDCO		284921									
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5350 - 5352
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-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.		727045									
ROOME-HUTCHINS		WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	3010 - 3172
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF.	8969 - 8972
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		45		RRCID ->		209755		COMPL. DATE		05/26/2005		TOTAL DEPTH		9197		PERF.		8971 - 8974	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
12	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-										

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		43		RRCID ->		218755		COMPL. DATE		03/19/2008		TOTAL DEPTH		9330		PERF.		8811 - 8818	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
12	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-										

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103												
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-											

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-											

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-											

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-											

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	178	R	178	-0-	-0-	B	-0-	6 1	172 2	N	-0-
10	182	R	182	-0-	-0-	B	-0-	7 1	175 2	N	-0-
11	176	R	176	-0-	-0-	B	-0-	7 1	169 2	N	-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	B	-0-	7 1	168 2	N	-0-
01	164	R	164	-0-	-0-	B	-0-	6 1	158 2	N	-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	B	-0-	6 1	163 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-											

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652	
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	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-													

LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734	
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-	

LOVELLS LAKE (MARG. 2)				55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)				55184 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7100 - 7170	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-	-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-	-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	N	-0-	-0-	
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	4	1	104	2	N	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #:		1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7524 - 7536	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	13	1	334	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	13	1	323	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	222	-0-	-150	-0-	9	1	213	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	198	-0-	-143	-0-	7	1	191	2	N	-0-	-0-	
02	319 N	211	-0-	-108	-0-	8	1	203	2	N	-0-	-0-	

BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	181	1	5	2	N	-0-	-0-	
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	1			N	-0-	-0-	
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	1			N	-0-	-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-	-0-	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	164	1	9	2	N	-0-	-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	164	1	21	2	N	-0-	-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103								
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540		
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5 1	145 2	N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	N	-0-	-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522		
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	295 1	603 2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	919	-0-	-104	-0-	296 1	623 2	Y	-0-	-0-
11	990 N	788	-0-	-202	-0-	287 1	501 2	Y	-0-	-0-
12	930 N	722	-0-	-208	-0-	318 1	404 2	Y	-0-	-0-
01	930 N	605	-0-	-325	-0-	265 1	340 2	Y	-0-	-0-
02	754 N	663	-0-	-91	-0-	266 1	397 2	Y	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548		
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 1		N	-0-	-0-
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 1		N	-0-	-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 1		N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-	-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 1		N	-0-	-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 1		N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508		
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7 1	198 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	8 1	200 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	8 1	193 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	8 1	193 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	6 1	162 2	Y	-0-	-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	6 1	173 2	Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
 BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

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
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	121 1	36 2	Y	20	20 1		7
						22 9						
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	121 1	31 2	Y	21	24 1		4
						23 9						
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	119 1	28 2	Y	19	16 1		7
						21 9						
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	129 1	14 2	Y	19	20 1		6
						21 9						
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	107 1	19 9	Y	17	20 1		3
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	107 1	7 2	Y	19	19 1		3
						21 9						

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	5 1	118 2	N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	4 1	115 2	N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	107 2	N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	3 1	92 2	N	-0-			-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	4 1	97 2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FINALY RESOURCES LLC				268323										
O'BRIEN				WELL #: 2	RRCID -> 188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8447	-	8450	

*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	55	7	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103						CNTY: JEFFERSON				
FAILOR, E.K.				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174	-	7182	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494	-	7496	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506	-	7520	

09	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614 PERF. 8421 - 8424			
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
JEFFERSON LAND CO		WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8406 - 8456			
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42 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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUINN, B. E. UNIT		WELL #:		1R		RRCID ->		175777		COMPL. DATE		01/07/2000		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 8430 - 8438	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1		RRCID ->		251469		COMPL. DATE		09/01/2018		TOTAL DEPTH		5514 PERF. 5082 - 5088	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508										
BSMC, LP		WELL #:	2	RRCID ->	176649	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	13645 PERF.12268 - 12276			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	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	BALANCE
09	11970 #	7803	-0-	-4167	-0-	26	1	7751	2	N	24	173	1	242
10	12369 #	9765	-0-	-2604	-0-	26	9	9680	2	N	49			291
11	11550 #	6222	-0-	-5328	-0-	54	9	6053	2	N	134	181	1	244
12	10912 #	9157	-0-	-1755	-0-	22	1	9091	2	N	32			276
01	9765 #	8185	-0-	-1580	-0-	147	9	8121	2	N	30			306
02	9135 #	6612	-0-	-2523	-0-	31	1	6448	2	N	126	180	1	252
						33	9							
						25	1							
						139	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	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	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-	

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129	

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019

LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884										
HUEBNER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)			55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
WOLF			WELL #: 2	RRCID -> 053386	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 2803	-		2823		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)			55476 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
LOUIS WOLF			WELL #: 3	RRCID -> 112158	COMPL. DATE 07/23/1986	TOTAL DEPTH 9771	PERF. 2260	-		2280		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LUCKY, WEST (WOLF)			55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
WOLF -B-			WELL #: 1 L	RRCID -> 007090	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10546	-		10556		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LUCKY, WEST (8,870)			55476 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
WOLF			WELL #: 2	RRCID -> 257138	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 8802	-		8809		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
JOHNSON			WELL #: 6	RRCID -> 232630	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 8182	-		8190		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	43	5	12	9	Y	11	285
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	42	5	12	9	Y	11	283
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	68	3	305	5	Y	5	281
						6	9					
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	183	3	328	5	Y	10	281
						11	9					
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	149	3	290	5	Y	5	284
						6	9					
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	110	3	178	5	Y	6	282
						7	9					

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	BALANCE

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	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-

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
JOHNSON		WELL #: 5		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334	N	NO RPT			-0-
12	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-

LUCKY LEON (EY-17)		55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
KIAMU-JOHNSON (1-S)		WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	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-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)		55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		100467								
LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LURA MIRE (YEGUA)		55801 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
BLOXSOM, A.		WELL #: 1		RRCID -> 212564		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

09	438 X	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	184	1			51
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	430	2	59	9	N	54					105
11	480 X	14	-0-	-466	-0-	14	2			N	-0-					105
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					106
01	496 X	441	-0-	-55	-0-	432	2	9	9	N	8					114
02	464 X	427	-0-	-37	-0-	394	2	33	9	N	30					144

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

09	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1360	2	55	9	N	50					201
10	1364 N	1156	-0-	-208	-0-	1127	2	29	9	N	26					227
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1373	2	101	9	N	92	190	1			129
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1396	2	32	9	N	29					158
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1394	2	47	9	N	43					201
02	1421 N	751	-0-	-670	-0-	725	2	26	9	N	24	189	1			36

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

09	994 X	994	-0-	-0-	-0-	953	2	41	9	N	37	60	1			61
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	621	2	74	9	N	67					128
11	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	886	2	178	9	N	162					290
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	989	2	123	9	N	112	372	1			30
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1361	2	243	9	N	221					251
02	1015 X	1012	-0-	-3	-0-	847	2	165	9	N	150	191	1			210

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

09	300 X	150	-0-	-150	-0-	150	1			N	-0-					96
10	310 X	306	-0-	-4	-0-	50	1	239	2	N	15					111
						17	9									
11	540 X	309	-0-	-231	-0-	279	2	30	9	N	27					138
12	558 X	341	-0-	-217	-0-	75	1	233	2	N	30					168
						33	9									
01	558 X	237	-0-	-321	-0-	50	1	178	2	N	8	127	1			49
						9	9									
02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	379	2	26	9	N	24					73

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

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 -	13092	
09	1470 X	536	-0-	-934	-0-	482	2	54	9	N	49		283	
10	1519 X	617	-0-	-902	-0-	578	2	39	9	N	35	192 1	126	
11	1380 X	915	-0-	-465	-0-	796	2	119	9	N	108		234	
12	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1007	2	59	9	N	54		288	
01	1023 X	689	-0-	-334	-0-	234	1	449	2	N	5		293	
02	899 X	870	-0-	-29	-0-	863	2	7	9	N	6		299	

SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC				101716						CNTY: BURLESON				
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700 -	5151	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: TRINITY				
BASA RESOURCES, INC.				053974										
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1559 -	1564	
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-	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257						CNTY: TRINITY				
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 -	1521	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

M HALF CIRCLE (10200)				56216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
PRO FIELD SERVICES, INC.				679281										
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	3525 -	3922	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JTL OPERATING CO., INC 448052
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

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
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3705			N	NO RPT			53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

09	19580	X	4229	-0-	-15351	-0-	309 1	3920 2	Y	-0-			64
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	296 1	4169 2	Y	-0-			64
11	4110	X	1596	-0-	-2514	-0-	120 1	1476 2	Y	-0-			64
12	4247	X	3972	-0-	-275	-0-	286 1	3686 2	Y	-0-			64
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	399 1	4549 2	Y	-0-			-0-
02	3973	X	NO RPT	-0-	-3973	-0-			Y	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)		56590 565		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC		626507									
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848			
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		631
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		631
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		631
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		631
MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359									
MAGNESS, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
FANNIN, ANGELA FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
VICK, M. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797												
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	424	1	1435	2	N	5	100
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	450	1	1458	2	N	11	111
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	450	1	1403	2	N	123	234
12	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	438	1	1376	2	N	32	266
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	465	1	1422	2	N	18	94
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	435	1	1377	2	N	21	115

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
09	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1707	2	11	9	N	10	70
10	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1842	2	21	9	N	19	89
11	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1693	2	11	9	N	10	99
12	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1682	2	22	9	N	20	119
01	1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1647	2	12	9	N	11	130
02	1653 N	1643	-0-	-10	-0-	1618	2	25	9	N	23	153

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A												
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	2	N	-0-	-0-
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	117	1	1070	2	N	-0-	-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	115	1	1020	2	N	-0-	-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	111	1	985	2	N	-0-	-0-
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	111	1	990	2	N	-0-	-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
09	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	113	1	1098	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	123	1	1123	2	N	-0-	-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	125	1	1111	2	N	-0-	-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	107	1	949	2	N	-0-	-0-
02	1189 N	1126	-0-	-63	-0-	113	1	1013	2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	806	2	N	2		156
							2	9						
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	1		157
							1	9						
11	720 N	662	-0-	-58	-0-	-0-	67	1	595	2	N	-0-		157
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	-0-	70	1	634	2	N	-0-		157
01	744 N	345	-0-	-399	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-		157
02	638 N	508	-0-	-130	-0-	-0-	51	1	457	2	N	-0-		157

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	457	2	N	7		63
							8	9						
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	6	1	51	2	N	4		67
							4	9						
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	2		69
							2	9						
12	527 N	34	-0-	-493	-0-	-0-	3	1	29	2	N	2		71
							2	9						
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-		71
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-		71

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
09	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	-0-	110	1	1066	2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	-0-	117	1	1070	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	-0-	120	1	1067	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	-0-	115	1	1042	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	-0-	105	1	932	2	N	-0-		-0-
02	1160 N	1101	-0-	-59	-0-	-0-	111	1	990	2	N	-0-		-0-

PAYNE, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
09	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	-0-	102	1	991	2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	-0-	110	1	1004	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	-0-	113	1	1001	2	N	-0-		-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1021	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	923	-0-	-193	-0-	-0-	93	1	830	2	N	-0-		-0-
02	1073 N	1010	-0-	-63	-0-	-0-	102	1	908	2	N	-0-		-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
09	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	-0-	147	1	1423	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	-0-	159	1	1447	2	N	-0-		-0-
11	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	-0-	159	1	1413	2	N	-0-		-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1462	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	-0-	138	1	1229	2	N	-0-		-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1361	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
CROW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	089400	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8440 - 8456		
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
09		1050 N	842	-0-	-208	-0-	79 1	763 2	N	-0-				-0-
10		1054 N	866	-0-	-188	-0-	86 1	780 2	N	-0-				-0-
11		900 N	823	-0-	-77	-0-	83 1	740 2	N	-0-				-0-
12		868 N	863	-0-	-5	-0-	86 1	777 2	N	-0-				-0-
01		868 N	701	-0-	-167	-0-	71 1	630 2	N	-0-				-0-
02		783 N	602	-0-	-181	-0-	61 1	541 2	N	-0-				-0-

STRAWATHER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099517	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8530 - 8542		
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	113 1	1097 2	Y	12				127
							13 9							
10		1333 N	1238	-0-	-95	-0-	121 1	1102 2	Y	14				141
							15 9							
11		1350 N	1193	-0-	-157	-0-	119 1	1060 2	Y	13				154
							14 9							
12		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	119 1	1084 2	Y	13				167
							14 9							
01		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	100 1	886 2	Y	33	173 1			27
							36 9							
02		1160 N	1136	-0-	-24	-0-	113 1	1006 2	Y	15				42
							17 9							

KLEB, CLIFTON R.		WELL #:		2	RRCID ->	102672	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8558 - 8574		
09		510 N	498	-0-	-12	-0-	47 1	451 2	Y	-0-				13
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	52 1	475 2	Y	-0-				13
11		510 N	386	-0-	-124	-0-	39 1	347 2	Y	-0-				13
12		527 N	351	-0-	-176	-0-	35 1	316 2	Y	-0-				13
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	48 1	429 2	Y	-0-				13
02		377 N	357	-0-	-20	-0-	36 1	321 2	Y	-0-				13

CAMPBELL ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	115063	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8305 - 8314		
09		3000 N	2386	-0-	-614	5467	750 1	1628 2	N	7	174 1			19
							8 9							
10		3100 N	2418	-0-	-682	4785	775 1	1628 2	N	14				33
							15 9							
11		3000 N	2356	-0-	-644	4141	750 1	1587 2	N	17				50
							19 9							
12		3100 N	2435	-0-	-665	3476	775 1	1623 2	N	34				84
							37 9							
01		3100 N	2455	-0-	-645	2831	750 1	1685 2	N	18				102
							20 9							
02		2900 N	2386	-0-	-514	2317	725 1	1631 2	N	27				129
							30 9							

MATHIS, J. F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	116822	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	8375 - 8383		
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665 2	2 9	N	2				60
10		775 N	633	-0-	-142	-0-	630 2	3 9	N	3				63
11		660 N	512	-0-	-148	-0-	512 2		N	-0-				63
12		682 N	478	-0-	-204	-0-	470 2	8 9	N	7				70
01		620 N	587	-0-	-33	-0-	579 2	8 9	N	7				77
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	506 2	22 9	N	20				97

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	31	1	300	2	N	-0-			116
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-			116
11	420 N	217	-0-	-203	-0-	22	1	195	2	N	-0-			116
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	57	1	522	2	N	-0-			116
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	N	-0-			116
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	2	N	-0-			116

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

09	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190	2			N	-0-			145
10	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-			145
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1195	2	4	9	N	4			149
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-			149
01	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1212	2	6	9	N	5			154
02	1160 N	1134	-0-	-26	-0-	1128	2	6	9	N	5			159

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

09	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1161	2	4	9	N	4			88
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1210	2	9	9	N	8			96
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5			101
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	N	7			108
01	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1117	2	9	9	N	8			116
02	1160 N	1110	-0-	-50	-0-	1100	2	10	9	N	9			125

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	82	1	796	2	N	4			215
						4	9							
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	89	1	813	2	N	8			223
						9	9							
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	807	2	N	4			227
						4	9							
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	91	1	828	2	N	8			235
						9	9							
01	868 N	751	-0-	-117	-0-	75	1	670	2	N	5			240
						6	9							
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	84	1	749	2	N	-0-	188	1	52

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

09	570 N	569	-0-	-1	-0-	53	1	510	2	N	5			30
						6	9							
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	82	1	746	2	N	14			44
						15	9							
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	559	2	N	4			48
						4	9							
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	628	2	N	8			56
						9	9							
01	682 N	422	-0-	-260	-0-	42	1	374	2	N	5			61
						6	9							
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	85	1	761	2	N	13			74
						14	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WIESE GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490													
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
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	3	15	9	N	14		115
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	N	5		120
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	3	11	9	N	10		130
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	3	6	9	N	5		135
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	3	17	9	N	15		150
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	3	8	9	N	7		157

PARTEN OPERATING INC. 642718													
MATHIS, J. W. UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245													
09	3000 N	1924	-0-	-1076	1296	27	1	1896	2	N	1		200
10	3100 N	2044	-0-	-1056	240	84	1	1960	2	N	-0-		200
11	2310 N	1813	-0-	-497	-0-	20	1	1785	2	N	7		207
12	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	21	1	1857	2	N	22	179 1	50
01	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	21	1	1993	2	N	-0-		50
*02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	19	1	1946	2	N	10		60

SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P.													
WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695													
DORMAN, L. S. ET AL UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586													
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022													

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
POTEET, SARAH B., GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238													
09	1830 N	1655	-0-	-175	-0-	1653	3	2	9	N	2		104
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	3	1	9	N	1		105
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-		105
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2028	3	4	9	N	4	51 1	58
01	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	1995	3	6	9	N	5		63
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1995	3	6	9	N	5		63

TYLER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A													
09	1800 N	1369	-0-	-431	-0-	1362	3	7	9	N	6		99
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	3	8	9	N	7		106
11	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1622	3	6	9	N	5		111
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1667	3	39	9	N	35	140 1	6
01	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1660	3	9	9	N	8		14
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	3	9	9	N	8		14

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
KEY	WELL #:	1	RRCID ->	088869	COMPL. DATE	04/13/1980	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8276 - 8305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	1757	N	1757	-0-	-0-	1748	3	9	9	N	8	81
10	1466	N	1466	-0-	-0-	1455	3	11	9	N	10	91
11	1430	N	1430	-0-	-0-	1420	3	10	9	N	9	100
12	1829	N	1306	-0-	-523	1242	3	64	9	N	58	158
01	1457	N	825	-0-	-632	800	3	25	9	N	23	28
02	1392	N	825	-0-	-567	800	3	25	9	N	23	28

KEY	WELL #:	2	RRCID ->	092486	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8264 - 8314		
09	1028	N	1028	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4	45
10	1054	N	986	-0-	-68	980	3	6	9	N	5	50
11	1029	N	1029	-0-	-0-	1022	3	7	9	N	6	56
12	1054	N	1023	-0-	-31	1020	3	3	9	N	3	59
01	1041	N	1041	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2	20
02	1041	N	1041	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2	20

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444										FANNIN, W. H.		
KEY	WELL #:	1 U	RRCID ->	030587	COMPL. DATE	06/20/1963	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	N/A		
09	890	N	890	-0-	-0-	65	1	825	2	Y	-0-	-0-
10	1023	N	961	-0-	-62	64	1	897	2	Y	-0-	-0-
*11	930	N	916	-0-	-14	69	1	847	2	Y	-0-	-0-
*12	930	N	712	-0-	-218	51	1	661	2	Y	-0-	-0-
*01	961	N	10	-0-	-951	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
02	899	N	NO RPT	-0-	-899					Y	NO RPT	-0-

MATHIS, J. W.										WELL #:		
KEY	WELL #:	1 C	RRCID ->	035826	COMPL. DATE	04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	N/A		
09	T. A.		2476	-0-	2476	42854	181	1	2295	2	Y	-0-
10	T. A.		2916	-0-	2916	45770	193	1	2723	2	Y	-0-
11	T. A.		2462	-0-	2462	48232	185	1	2277	2	Y	-0-
12	T. A.		2611	-0-	2611	50843	188	1	2423	2	Y	-0-
01	51677	X	834	-0-	-50843		67	1	767	2	Y	-0-
02	2726	X	NO RPT	-0-	-2726					Y	NO RPT	-0-

ZULCH, SALLY										WELL #:		
KEY	WELL #:	1	RRCID ->	093993	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8473 - 8486		
09	447	N	447	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-	119
10	1147	N	1147	-0-	-0-	76	1	1068	2	N	3	122
						3	9					
11	1242	N	1242	-0-	-0-	93	1	1143	2	N	5	127
						6	9					
12	1046	N	1046	-0-	-0-	74	1	963	2	N	8	135
						9	9					
01	1147	N	877	-0-	-270	71	1	806	2	N	-0-	135
02	1189	N	NO RPT	-0-	-1189					N	NO RPT	135

FANNIN, HERMAN UNIT										WELL #:		
KEY	WELL #:	1	RRCID ->	099633	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8283 - 8295		
09	T. A.		413	-0-	413	413	30	1	383	2	Y	-0-
*10	T. A.		317	-0-	317	730	21	1	296	2	Y	-0-
*11	T. A.		267	-0-	267	997	20	1	247	2	Y	-0-
*12	T. A.		319	-0-	319	1316	23	1	296	2	Y	-0-
*01	T. A.		245	-0-	245	1561	20	1	225	2	Y	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1561				Y	NO RPT	215

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	6		35
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	79	80	1134	2	N	22		57
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	24	102	1260	2	N	40		97
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	44	93	1203	2	N	52		149
01	1240 N	986	-0-	-254	-0-	57	78	889	2	N	17		166
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-	19				N	NO RPT		166
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	84	1	1135	2	N	6	59 7	77
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	7	83	1047	2	N	-0-		77
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	9	78	1098	2	N	-0-		77
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1	80	988	2	N	-0-		77
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	4	80	1027	2	N	4		81
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	9	75	860	2	N	-0-		81
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT		81
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		137
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	52	1	731	2	N	8		145
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9	61	755	2	N	1		146
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	34	444	2	N	-0-		146
01	806 N	398	-0-	-408	-0-	1	32	365	2	N	1		147
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-		1			N	NO RPT		147
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344													
09	T. A.	538	-0-	538	538	39	1	499	2	Y	-0-		35
10	T. A.	594	-0-	594	1132	39	1	555	2	Y	-0-		35
11	T. A.	536	-0-	536	1668	40	1	496	2	Y	-0-		35
12	T. A.	517	-0-	517	2185	37	1	480	2	Y	-0-		35
01	2185 X	-0-	-0-	-2185	-0-					Y	-0-		-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	N	-0-		187
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1737	2	N	16		203
						18	9						
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	138	1	1703	2	N	5		208
						6	9						
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	135	1	1739	2	N	-0-		208
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	157	1	1793	2	N	-0-		208
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT		208

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534													
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
01	14B DENY	1195	-0-	1195	1195	96	1	1099	2	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1195					Y	NO RPT		-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376													
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1219	2	N	-0-	28 7	158
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	2	N	1		159
						1	9						
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	N	7		166
						8	9						
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	25	178 1	13
						28	9						
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	N	12		25
						13	9						
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	98	1	1243	2	N	-0-		25
10	1612 N	1174	-0-	-438	-0-	76	1	1065	2	N	30		55
						33	9						
11	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	90	1	1117	2	N	1		56
						1	9						
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT		56
*01	1178 N	680	-0-	-498	-0-	55	1	625	2	N	-0-		56
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-					N	NO RPT		56

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404													
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1465	2	N	4		135
						4	9						
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	110	1	1548	2	N	24		159
						26	9						
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	122	1	1512	2	N	40	179 1	20
						44	9						
12	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	102	1	1319	2	N	8		28
						9	9						
01	1674 N	605	-0-	-1069	-0-	48	1	551	2	N	5		33
						6	9						
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT		33

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410													
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
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	
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	2	N	-0-	177
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	59	61
						65	9					
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	28	1	892	2	N	88	149
						97	9					
12	961 N	952	-0-	-9	-0-	26	1	840	2	N	78	49
						86	9					
01	961 N	838	-0-	-123	-0-	27	1	811	2	N	-0-	49
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	49

ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
09	T. A.	603	-0-	603	603	44	1	559	2	Y	-0-	35
10	T. A.	365	-0-	365	968	24	1	341	2	Y	-0-	35
11	T. A.	400	-0-	400	1368	30	1	370	2	Y	-0-	35
12	T. A.	530	-0-	530	1898	38	1	492	2	Y	-0-	-0-
01	2415 X	517	-0-	-1898	-0-	42	1	475	2	Y	-0-	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					Y	NO RPT	-0-

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	861	2	Y	12	30
						13	9					
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	79	1	1118	2	Y	44	74
						48	9					
*11	870 N	721	-0-	-149	-0-	54	1	665	2	Y	2	76
						2	9					
*12	961 N	287	-0-	-674	-0-	20	1	258	2	Y	8	84
						9	9					
*01	1240 N	338	-0-	-902	-0-	27	1	311	2	Y	-0-	84
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					Y	NO RPT	84

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
09	T. A.	1246	-0-	1246	11034	91	1	1155	2	Y	-0-	40
10	T. A.	975	-0-	975	12009	65	1	910	2	Y	-0-	40
11	T. A.	422	-0-	422	12431	32	1	390	2	Y	-0-	40
12	T. A.	1114	-0-	1114	13545	80	1	1034	2	Y	-0-	40
01	14578 X	1033	-0-	-13545	-0-	83	1	950	2	Y	-0-	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-	152
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-	152
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	2	N	-0-	152
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	N	-0-	152
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	571	2	N	-0-	152
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT	152

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48	1	1591	2	N	-0-	188
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	48	1	1587	2	N	-0-	188
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	46	1	1456	2	N	-0-	188
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	44	1	1439	2	N	-0-	188
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	25	1	778	2	N	-0-	188
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT	188

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444											
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	98 1	1239 2	N	8		71
10	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	9 9	1071 2	N	5		76
11	1200 N	1022	-0-	-178	-0-	76 1	945 2	N	-0-		76
12	1395 N	1125	-0-	-270	-0-	6 9	1044 2	N	-0-		76
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	77 1	1211 2	N	-0-		76
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-	81 1		N	NO RPT		76
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400											
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	177 2	N	-0-		85
10	310 N	168	-0-	-142	-0-	11 1	157 2	N	-0-		85
11	240 N	159	-0-	-81	-0-	12 1	147 2	N	-0-		85
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15 1	198 2	N	-0-		85
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	151 2	N	-0-		85
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146											
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-		130
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	N	-0-		130
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		130
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		130
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		130
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		130
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298											
09	T. A.	72	-0-	72	72	5 1	67 2	Y	-0-		16
10	T. A.	42	-0-	42	114	3 1	39 2	Y	-0-		16
11	T. A.	22	-0-	22	136	2 1	20 2	Y	-0-		16
12	T. A.	29	-0-	29	165	2 1	27 2	Y	-0-		16
01	T. A.	24	-0-	24	189	2 1	22 2	Y	-0-		16
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	189			Y	NO RPT		16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546											
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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328											
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	N	-0-		156
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	4 1	51 2	N	-0-		156
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	4 1	45 2	N	-0-		156
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	2 1	26 2	N	-0-		156
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	N	-0-		156
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		156

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444											
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430													
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1089	2	N	3	62
							3	9					
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1233	2	N	4	66
							4	9					
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	98	1	1211	2	N	8	74
							9	9					
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	94	1	1210	2	N	24	98
							26	9					
01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	98	1	1118	2	N	10	108
							11	9					
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT	108

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222													
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758															
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	178	1	667	2	N	16	182	1	39
							18	9							
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	158	1	606	2	N	15			54
							17	9							
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	143	1	586	2	N	17			71
							19	9							
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	128	1	620	2	N	29			100
							32	9							
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	121	1	614	2	N	20			120
							22	9							
02	725	N	684	-0-	-41	-0-	107	1	560	2	N	15	3	1	132
							17	9							

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
VICK, M. Y.		WELL #:		7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714 - 8788				
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
09	14B DENY	-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-
VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740				
09	14B DENY	-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-
VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706				
09	14B DENY	-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-
MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690				
09	14B DENY	-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-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
CARMICHAEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514 - 12250				
09	14B DENY	-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-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
VICK, M. Y.		WELL #:		4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124				
09	14B DENY	-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-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
MOSS-MALONE		WELL #: 3		RRCID -> 197255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9014 - 9244			
M	O	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
NECHES TRANSPORT INC.		601854													
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 205761		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14549 - 14627					
M	O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			282
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			284
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2			286
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2			288
*01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	2			290
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2			292

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166		PERF.11719 - 11760					
M	O	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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455		PERF.14875 - 15254					
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748													
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
DUFFY, G.A.		WELL #:		8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5500 - 5504		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5463 - 5480		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2154 - 2164		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

COCKBURN, H. C.		WELL #:		138		RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5401 - 5461		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-	

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5495 - 5515		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
XOG OPERATING LLC				945921													
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

PIERCE ESTATES				WELL #: B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440 - 5443									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATE				WELL #: B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566 - 5568									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATE				WELL #: C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780 - 5793									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
PIERCE ESTATE				WELL #: B159	RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5906 - 5912									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

PIERCE ESTATE				WELL #: C260	RRCID -> 285830	COMPL. DATE 07/21/2018	TOTAL DEPTH 7301	PERF. 5860 - 5864									
09	1920	#	1800	-0-	-120		-0-	1800	1		N	-0-					-0-
10	1984	#	1818	-0-	-166		-0-	1800	1	18	2	N	-0-				-0-
11	1920	#	1836	-0-	-84		-0-	1800	1	36	2	N	-0-				-0-
12	1860	#	1650	-0-	-210		-0-	1645	1	5	2	N	-0-				-0-
01	1860	#	1650	-0-	-210		-0-	1634	1	16	2	N	-0-				-0-
02	1769	#	1555	-0-	-214		-0-	1514	1	41	2	N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)			56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATE			WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5895 - 5897			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)			56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATE			WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 5986 - 5988			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

MAGNET WITHERS (F-10)			56688 144		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATES C			WELL #: 237		RRCID -> 295461		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6100 - 6103			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	10860	X	1100	-0-	-9760	-0-	1100	1		N	-0-			-0-
10	11222	X	1127	-0-	-10095	-0-	1100	1	27	2	N	-0-		-0-
11	10860	X	1163	-0-	-9697	-0-	1100	1	63	2	N	-0-		-0-
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2746	1	9	2	N	-0-		-0-
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2729	1	26	2	N	-0-		-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2565	1	70	2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-11)			56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATES B			WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 6184 - 6186			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

MAGNET WITHERS (F-12)			56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATES			WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2670	#	1925	-0-	-745	-0-	1925	1		Y	-0-			-0-
10	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1925	1	28	2	Y	-0-		-0-
11	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	1925	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	2432	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	2417	1	23	2	Y	-0-		-0-
*02	2355	R	2355	-0-	-0-	-0-	2293	1	62	2	Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)			56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
PIERCE ESTATES			WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

PIERCE ESTATE			WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATE			WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426				
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-

PIERCE ESTATE C			WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406				
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-

MAGNET WITHERS (F-14)			56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
PIERCE ESTATES			WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7154 - 7157				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149		
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
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-		Y	341	298 1	67
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-		Y	1086	1010 1	143
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-		Y	651	680 1	114
12	775 X	651	-0-	-124	-0-	60 1	Y	537	525 1	126
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	376	401 1	101
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	203	259 1	45

COCKBURN, H.C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868		
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-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 164		RRCID -> 281156		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403									
COCKBURN, H. C.		WELL #:	2A	RRCID ->	201541	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 3969 - 3977		
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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2023 - WELL PLUGGED 9/19/2023											
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
COCKBURN, H. C.		WELL #:	100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643 PERF. 4356 - 5160		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-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-
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID ->	105359	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	5669 PERF. 4402 - 4404		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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-
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	B 65	RRCID ->	114408	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	5548 PERF. 4314 - 4320		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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-
MAGNET WITHERS (M-5)		56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES C		WELL #:	11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556 PERF. 4539 - 4544		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		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-
MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 4403 - 4408		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	216	-0-	216	-0-	216 1	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	195	-0-	195	-0-	195 1	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	205	-0-	205	-0-	205 1	N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C215		RRCID -> 258258		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #: 16 H		RRCID -> 040338		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #: 13		RRCID -> 098870		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 132752		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500		
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-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
DEBRUHL, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 110		RRCID -> 234823		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969										COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497										COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5460		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C222										RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425										COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		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-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516										COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		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-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517										COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 - 5386		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

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
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-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
 PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
M	ALLOW 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738
 BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		109942												
		09 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT					-0-
		10 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT					-0-
		11 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT					-0-
		12 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT					-0-
		01 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT					-0-
		02 DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		109942												

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
 PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
		09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
		09 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		10 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		11 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		12 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		01 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		02 0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

		09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
		10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
		11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
		12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
		01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
		02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

		09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
		10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
		11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
		12 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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171										COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121	-	5167
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B DENY	-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-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618										COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4064	-	4084
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B DENY	-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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662										COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4122	-	5196
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES WELL #: C223 701560 RRCID -> 220169										COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3951	-	3961
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		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-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954										COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	3908	-	3918
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1		N	-0-						-0-
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	1	11	2	N	-0-					-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1200	1	23	2	N	-0-					-0-
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	1	4	2	N	-0-					-0-
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021	1	9	2	N	-0-					-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	1	28	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339										COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3984	-	3992
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231								
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-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136							
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4410 - 4414
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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	0	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	0	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	0	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	0	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	0	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560							
PIERCE ESTATES		WELL #:		B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 4346 - 4362
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MAGNET WITHERS (SM- 23)				56688 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	282352	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 1740 - 1747
		09	0 N	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		10	0 N	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		11	0 N	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		12	0 N	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		01	0 N	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		02	0 N	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
DUFFY, G. A.		WELL #:		3	RRCID ->	007213	COMPL. DATE	05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5403 - 5407
		09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 - 5395
		09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 - 5387
		09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)															
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC															
COCKBURN, H. C.															
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700															
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)															
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P.															
FISH CAMP															
WELL #: 1H RRCID -> 296144 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13209 - 18021															
09		0	22244	-0-	22244	208517	18913	3	3331	9	N	3028	2988	1	225
10	230000	X	21483	-0-	-208517	-0-	18006	3	3477	9	N	3161	2640	1	746
11	56880	X	19307	-0-	-37573	-0-	16258	3	3049	9	N	2772	3221	1	297
12	58776	X	24354	-0-	-34422	-0-	21391	3	2963	9	N	2694	2304	1	630
01	58776	X	27080	-0-	-31696	-0-	24216	3	2864	9	N	2604	3014	1	220
02	54984	X	NO RPT	-0-	-54984	-0-					N	NO RPT			220

FORTUNE RESOURCES LLC															
BSMC A-937															
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391															
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1431	2	232	9	N	211	360	1	154
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1465	2	273	9	N	248	183	1	219
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	2	11	9	N	10	184	1	45
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1097	2	405	9	N	368	181	1	232
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1190	2	125	9	N	114			346
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			346

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.															
CARTWRIGHT															
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

ORO RESOURCES, LLC															
CAMERON HEIRS															
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720															
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3281					N	NO RPT			2771
10	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	1204					N	NO RPT			2771
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204					N	NO RPT			2771

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
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
09		1200 X	448	-0-	-752	-0-	437 3	11 9	N	10		229
10		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1172 3	18 9	N	16	185 1	60
11		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1073 3	22 9	N	20		80
12		1085 X	905	-0-	-180	-0-	875 3	30 9	N	27		107
01		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1140 3	66 9	N	60		167
02		1102 X	1067	-0-	-35	-0-	1036 3	31 9	N	28		195

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721												
09		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8020 3	50 9	N	45		205
10		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8525 3	47 9	N	43	180 1	68
11		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7144 3	59 9	N	54		122
12		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5817 3	30 9	N	27		149
01		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7015 3	91 9	N	83	175 1	57
02		9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9190 3	53 9	N	48		105

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	520 3	6 9	N	5		204
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 3	1 9	N	1		205
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	604 3	28 9	N	25	182 1	48
12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1054 3	19 9	N	17		65
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	830 3	26 9	N	24		89
02		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1179 3	22 9	N	20		109

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		80
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		80
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-		80
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		80
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		80
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		80

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
09		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5629 3	144 9	N	131	178 1	240
10		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5775 3	128 9	N	116		356
11		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3589 3	135 9	N	123	182 1	297
12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4297 3	147 9	N	134	179 1	252
01		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4799 3	149 9	N	135	170 1	217
02		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4322 3	131 9	N	119		336

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
M	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
09	3480 X	1689	-0-	-1791	-0-	1672	3	17	9	N	15			212
10	3596 X	2549	-0-	-1047	-0-	2514	3	35	9	N	32			244
11	3450 X	748	-0-	-2702	-0-	748	3			N	-0-	196	1	48
12	3379 X	1854	-0-	-1525	-0-	1854	3			N	-0-			48
01	2573 X	2073	-0-	-500	-0-	2073	3			N	-0-			48
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-			48

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			30
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			30
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-			30
12	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-			30
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			30
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			30

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			182
10	2821 X	858	-0-	-1963	-0-	844	3	14	9	N	13			195
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2302	3	114	9	N	104			299
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1952	3	9	9	N	8	175	1	132
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	3	11	9	N	10			142
02	2349 N	1291	-0-	-1058	-0-	1266	3	25	9	N	23			165

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			71
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			71

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-			145
10	7595 X	121	-0-	-7474	-0-	121	3			N	-0-			145
11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7463	3	54	9	N	49			194
12	7595 X	4408	-0-	-3187	-0-	4368	3	40	9	N	36			230
01	4557 X	789	-0-	-3768	-0-	778	3	11	9	N	10	200	1	40
02	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8240	3	66	9	N	60			100

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
09	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6476	3	475	9	N	432	365	1	297
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6194	3	472	9	N	429	365	1	361
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5246	3	454	9	N	413	360	1	414
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4556	3	374	9	N	340	367	1	387
01	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6115	3	447	9	N	406	527	1	266
*02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5535	3	481	9	N	437	539	1	164

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276													
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
09		3270 X	2746	-0-	-524	-0-	2701 3	45 9	N	41			170
10		3379 X	1608	-0-	-1771	-0-	1534 3	74 9	N	67	179 1		58
11		3270 X	1298	-0-	-1972	-0-	1257 3	41 9	N	37			95
12		2852 X	1340	-0-	-1512	-0-	1275 3	65 9	N	59			154
01		2852 X	1794	-0-	-1058	-0-	1760 3	34 9	N	31			185
02		2668 X	2344	-0-	-324	-0-	2275 3	69 9	N	63	176 1		72

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
09		7890 X	7714	-0-	-176	-0-	7476 3	238 9	N	216	179 1		232
10		7874 X	7245	-0-	-629	-0-	7030 3	215 9	N	195	176 1		251
11		7560 X	5952	-0-	-1608	-0-	5702 3	250 9	N	227	176 1		302
12		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	7958 3	249 9	N	226	351 1		177
01		7967 X	5833	-0-	-2134	-0-	5664 3	169 9	N	154	174 1		157
02		7453 X	6677	-0-	-776	-0-	6423 3	254 9	N	231	166 1		222

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
09		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2846 3	69 9	N	63			182
10		2666 N	1439	-0-	-1227	-0-	1347 3	92 9	N	84			266
11		2340 N	307	-0-	-2033	-0-	273 3	34 9	N	31			297
12		2666 N	852	-0-	-1814	-0-	763 3	89 9	N	81	189 1		189
01		1426 N	858	-0-	-568	-0-	857 3	1 9	N	1			190
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	744 3	19 9	N	17			207

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
09		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8299 3	590 9	N	536	715 1		85
10		8277 X	6286	-0-	-1991	-0-	5887 3	399 9	N	363	319 1		129
11		8010 X	3842	-0-	-4168	-0-	3545 3	297 9	N	270	185 1		214
12		8277 X	4512	-0-	-3765	-0-	4169 3	343 9	N	312	167 1		359
01		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	8947 3	711 9	N	646	721 1		284
02		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7291 3	585 9	N	532	612 1		204

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
09		5040 X	3664	-0-	-1376	-0-	3633 3	31 9	N	28			195
10		5208 X	4093	-0-	-1115	-0-	4056 3	37 9	N	34	181 1		48
11		6420 X	5781	-0-	-639	-0-	5718 3	63 9	N	57			105
12		6634 X	5741	-0-	-893	-0-	5664 3	77 9	N	70			175
01		6634 X	4866	-0-	-1768	-0-	4809 3	57 9	N	52	195 1		32
02		5597 X	4800	-0-	-797	-0-	4743 3	57 9	N	52			84

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
09		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10225 3	683 9	N	621	705 1		140
10		11873 X	8356	-0-	-3517	-0-	7763 3	593 9	N	539	350 1		329
11		11490 X	10135	-0-	-1355	-0-	9445 3	690 9	N	627	709 1		247
12		11873 X	10896	-0-	-977	-0-	10179 3	717 9	N	652	712 1		187
01		13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13217 3	400 9	N	364	354 1		197
02		15418 X	15418	-0-	-0-	-0-	14887 3	531 9	N	483	531 1		149

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF. 13832 - 19811

09	4080 X	3595	-0-	-485	-0-	3559	3	36	9	N	33					190
10	4216 X	3748	-0-	-468	-0-	3709	3	39	9	N	35					225
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4337	3	48	9	N	44	191	1			78
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4278	3	43	9	N	39					117
01	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	3078	3	30	9	N	27					144
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4917	3	55	9	N	50					194

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 13849 - 19738

09	3900 X	2818	-0-	-1082	-0-	2798	3	20	9	N	18					207
10	4030 X	2857	-0-	-1173	-0-	2835	3	22	9	N	20					227
11	5820 X	4723	-0-	-1097	-0-	4693	3	30	9	N	27	181	1			73
12	6014 X	2946	-0-	-3068	-0-	2922	3	24	9	N	22					95
01	6014 X	3023	-0-	-2991	-0-	2995	3	28	9	N	25					120
02	4553 X	2395	-0-	-2158	-0-	2373	3	22	9	N	20					140

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF. 14570 - 20184

09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					155
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	44	3	19	9	N	17					172
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					172
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2					174
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	72	3	7	9	N	6					180

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 13080 - 19296

09	5700 X	5335	-0-	-365	-0-	4880	3	455	9	N	414	357	1			151
10	15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	14681	3	1291	9	N	1174	1072	1			253
11	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	6432	3	732	9	N	665	687	1			231
12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5791	3	641	9	N	583	541	1			273
01	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	7519	3	1594	9	N	1449	1606	1			116
*02	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	8469	3	1703	9	N	1548	1435	1			229

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
09	4620 X	746	-0-	-3874	-0-	736	3	10	9	N	9			144
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4385	3	449	9	N	408	358	1	194
11	4620 X	921	-0-	-3699	-0-	921	3			N	-0-			194
12	4774 X	2093	-0-	-2681	-0-	1787	3	306	9	N	278	362	1	110
01	4774 X	2964	-0-	-1810	-0-	2649	3	315	9	N	286	179	1	217
02	4466 X	1751	-0-	-2715	-0-	1595	3	156	9	N	142	182	1	177
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
09	5400 X	4161	-0-	-1239	-0-	3985	3	176	9	N	160	354	1	102
10	5580 X	3220	-0-	-2360	-0-	3058	3	162	9	N	147			249
11	5130 X	3914	-0-	-1216	-0-	3684	3	230	9	N	209	359	1	99
12	4309 X	4067	-0-	-242	-0-	3836	3	231	9	N	210	180	1	129
01	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	4981	3	187	9	N	170	172	1	127
02	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5611	3	167	9	N	152	174	1	105
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
09	2370 X	238	-0-	-2132	-0-	238	3			N	-0-			77
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3124	3	195	9	N	177	182	1	72
11	1380 X	391	-0-	-989	-0-	347	3	44	9	N	40			112
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1488	3	105	9	N	95			207
01	3100 X	1127	-0-	-1973	-0-	1041	3	86	9	N	78	170	1	115
02	2900 X	995	-0-	-1905	-0-	925	3	70	9	N	64			179
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
09	6330 X	5733	-0-	-597	-0-	5600	3	133	9	N	121	166	1	179
10	6541 X	6045	-0-	-496	-0-	5915	3	130	9	N	118			297
11	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	5246	3	138	9	N	125	182	1	240
12	5983 X	4667	-0-	-1316	-0-	4594	3	73	9	N	66			306
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6226	3	154	9	N	140			446
02	5655 X	5115	-0-	-540	-0-	5007	3	108	9	N	98	372	1	172
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
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-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
09	6030 X	4325	-0-	-1705	-0-	4235	3	90	9	N	82	157	1	184
10	6231 X	3134	-0-	-3097	-0-	3065	3	69	9	N	63			247
11	6030 X	3948	-0-	-2082	-0-	3810	3	138	9	N	125			372
12	6231 X	3853	-0-	-2378	-0-	3834	3	19	9	N	17			389
01	4464 X	3937	-0-	-527	-0-	3826	3	111	9	N	101	188	1	302
*02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5399	3	97	9	N	88	155	1	235

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

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
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			126
10	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			126
11	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-			126
12	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-			126
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			126
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

09	6420 X	816	-0-	-5604	-0-	765	3	51	9	N	46	178	1	130
10	6634 X	5628	-0-	-1006	-0-	5208	3	420	9	N	382	362	1	150
11	6420 X	1849	-0-	-4571	-0-	1772	3	77	9	N	70			220
12	6634 X	1013	-0-	-5621	-0-	782	3	231	9	N	210	186	1	244
01	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	1			245
02	5278 X	1343	-0-	-3935	-0-	1123	3	220	9	N	200	271	1	174

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

09	2640 X	2191	-0-	-449	-0-	1875	3	316	9	N	287	362	1	130
10	2728 X	1983	-0-	-745	-0-	1698	3	285	9	N	259	164	1	225
11	2640 X	2058	-0-	-582	-0-	1728	3	330	9	N	300	361	1	164
12	2263 X	1676	-0-	-587	-0-	1380	3	296	9	N	269	184	1	249
01	2263 X	1138	-0-	-1125	-0-	927	3	211	9	N	192	356	1	85
02	2117 X	737	-0-	-1380	-0-	551	3	186	9	N	169			254

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

09	720 N	455	-0-	-265	-0-	401	3	54	9	N	49	171	1	60
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	693	3	92	9	N	84			144
11	720 N	469	-0-	-251	-0-	469	3			N	-0-			144
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			144
01	744 N	399	-0-	-345	-0-	399	3			N	-0-			144
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	381	3	116	9	N	105	189	1	60

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

09	29193 X	29193	-0-	-0-	-0-	26927	3	2266	9	N	2060	2322	1	92
10	28996 X	28996	-0-	-0-	-0-	26568	3	2428	9	N	2207	2147	1	152
11	27264 X	27264	-0-	-0-	-0-	24818	3	2446	9	N	2224	2144	1	232
12	25854 X	21937	-0-	-3917	-0-	19837	3	2100	9	N	1909	1792	1	349
01	25854 X	19287	-0-	-6567	-0-	17234	3	2053	9	N	1866	1816	1	399
02	24186 X	21351	-0-	-2835	-0-	19393	3	1958	9	N	1780	2000	1	179

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978												
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	
09		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7096 3	780 9	N	709	894 1	94
10		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	11958 3	1172 9	N	1065	1025 1	134
11		15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	14125 3	1263 9	N	1148	1085 1	197
12		22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	20689 3	1962 9	N	1784	1555 1	426
01		21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	19730 3	1744 9	N	1585	1786 1	225
02		24295 X	24295	-0-	-0-	-0-	22480 3	1815 9	N	1650	1624 1	251

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
09		6180 X	493	-0-	-5687	-0-	475 3	18 9	N	16		175
10		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	6798 3	541 9	N	492	530 1	137
11		5400 X	718	-0-	-4682	-0-	629 3	89 9	N	81	163 1	55
12		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	7924 3	701 9	N	637	356 1	336
01		7347 X	1237	-0-	-6110	-0-	1140 3	97 9	N	88	361 1	63
02		6873 X	6220	-0-	-653	-0-	5840 3	380 9	N	345	351 1	57

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	736 3	382 9	N	347	358 1	164
10		1178 N	1135	-0-	-43	-0-	740 3	395 9	N	359	179 1	344
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	785 3	392 9	N	356	540 1	160
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	924 3	404 9	N	367	186 1	341
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	891 3	391 9	N	355	539 1	157
*02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	764 3	378 9	N	344	342 1	159

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
09		4980 X	3613	-0-	-1367	-0-	3191 3	422 9	N	384	168 1	587
10		4619 X	3613	-0-	-1006	-0-	3240 3	373 9	N	339	525 1	401
11		4470 X	3657	-0-	-813	-0-	3280 3	377 9	N	343	521 1	223
12		4154 X	3638	-0-	-516	-0-	3208 3	430 9	N	391	181 1	433
01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3693 3	526 9	N	478	339 1	572
02		3538 X	3439	-0-	-99	-0-	2988 3	451 9	N	410	883 1	99

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615												
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	721 3	216 9	N	196	191 1	190
10		1054 N	1014	-0-	-40	-0-	743 3	271 9	N	246	180 1	256
11		960 N	826	-0-	-134	-0-	600 3	226 9	N	205	180 1	281
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	859 3	251 9	N	228	177 1	332
01		1023 N	311	-0-	-712	-0-	210 3	101 9	N	92	182 1	242
02		812 N	739	-0-	-73	-0-	523 3	216 9	N	196	353 1	85

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050												
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	979 3	151 9	N	137		234
10		961 N	856	-0-	-105	-0-	811 3	45 9	N	41	178 1	97
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1377 3	407 9	N	370	178 1	289
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1721 3	200 9	N	182	179 1	292
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1306 3	186 9	N	169	179 1	282
02		1711 N	1488	-0-	-223	-0-	1286 3	202 9	N	184	347 1	119

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606												
09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4391 3	514 9	N	467	512 1	172
10		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	4654 3	649 9	N	590	535 1	227
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4327 3	586 9	N	533	718 1	42
12		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4432 3	616 9	N	560	520 1	82
01		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	3977 3	550 9	N	500	355 1	227
02		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4182 3	618 9	N	562	527 1	262

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977																	
09	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1195	3	283	9	N	257	172	1			219
10	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1205	3	279	9	N	254	182	1			291
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1276	3	292	9	N	265	356	1			200
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1302	3	281	9	N	255	179	1			276
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1691	3	306	9	N	278	365	1			189
*02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	1905	3	263	9	N	239	181	1			247
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513																	
09	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	1950	3	164	9	N	149	177	1			139
10	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	1903	3	116	9	N	105					244
11	2040	X	1702	-0-	-338	-0-	1592	3	110	9	N	100	174	1			170
12	2170	X	1636	-0-	-534	-0-	1452	3	184	9	N	167	183	1			154
01	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	1286	3	55	9	N	50					204
02	2030	X	1918	-0-	-112	-0-	1721	3	197	9	N	179	168	1			215
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161																	
09	38790	X	31440	-0-	-7350	-0-	28217	3	3223	9	N	2930	3003	1			219
10	37944	X	31054	-0-	-6890	-0-	27737	3	3317	9	N	3015	2858	1			376
11	34950	X	28805	-0-	-6145	-0-	25672	3	3133	9	N	2848	3069	1			155
12	34472	X	28942	-0-	-5530	-0-	25643	3	3299	9	N	2999	2715	1			439
01	33604	X	26083	-0-	-7521	-0-	23387	3	2696	9	N	2451	2680	1			210
02	30392	X	25326	-0-	-5066	-0-	22502	3	2824	9	N	2567	2338	1			439
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072																	
09	221010	X	136251	-0-	-84759	-0-	125911	3	10340	9	N	9400	9364	1			628
10	228377	X	128981	-0-	-99396	-0-	118905	3	10076	9	N	9160	9100	1			688
11	143370	X	120374	-0-	-22996	-0-	110829	3	9545	9	N	8677	8814	1			551
12	146320	X	91016	-0-	-55304	-0-	83601	3	7415	9	N	6741	6315	1			977
01	142073	X	115961	-0-	-26112	-0-	106679	3	9282	9	N	8438	8727	1			688
02	131718	X	106681	-0-	-25037	-0-	98518	3	8163	9	N	7421	7527	1			582
MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA																	
DENBURY ONSHORE, LLC 215343																	
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053																	
09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-					-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		//CONT.//		57233 223	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LEMMER, J.		WELL #:		11	RRCID ->	288484	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	5804 - 5814		
M	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)				57233 248	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
BELCHER, W. T. "A"		WELL #:		43	RRCID ->	160349	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5813	PERF.	5348 - 5358		
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-

MANVEL (MIOCENE)				57233 434	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
BELCHER, W.T. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	109091	COMPL. DATE	08/21/1987	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	3234 - 3239		
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-

MAPLE BRANCH (YEGUA)				57281 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER							
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000										
VICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242377	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3308 - 3312		
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	2403	2	2085	9	N	1895	1613	1	282
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	3772	2	2426	9	N	2205	2047	1	440
11	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	4190	2	2157	9	N	1961	2178	1	223
12	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	3455	2	2648	9	N	2407	2188	1	442
*01	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	4926	2	2712	9	N	2465	2332	1	575
02	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	4811	2	2342	9	N	2129	2296	1	408

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
TICONDEROGA GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	281611	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10649 - 11265		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)		57468 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		WELL #: 1		RRCID -> 249134		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 12388		- 12498	
BP AMERICA A-303															
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-		249	2	118	9	N	107	182	1	159
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-		367	2	143	9	N	130			289
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-		387	2	112	9	N	102	179	1	212
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-		420	2	53	9	N	48	82	1	178
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-		425	2	1	9	N	1	49	1	130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			130

MARKHAM (FRIO)		57562 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PACE OIL AND GAS COMPANY		631730		WELL #: 5		RRCID -> 065718		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050		- 3054	
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE															
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/03/2023											

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790		- 7793	
OHIO-SUN UNIT															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016		- 8026	
OHIO-SUN UNIT															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016		- 8313			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8022		- 8026			
09	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-		2027	2	20	9	Y	18	16	1	2
10	4371 X	3545	-0-	-826	-0-		3545	2			Y	-0-	2	1	-0-
11	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-		2789	2			Y	-0-			-0-
12	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		3094	2			Y	-0-			-0-
01	3534 X	1348	-0-	-2186	-0-		1348	2			Y	-0-			-0-
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		4091	2			Y	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376	
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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365													
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998										TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	8549	PERF. 7923 - 7926	
09		0 N	-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	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365													
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018										TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003										TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874	
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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365													
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993										TOTAL DEPTH	8835	PERF. 8530 - 8540	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.//										57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.//										013365							
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557 - 8628			
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)										57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365							
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 14F	RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8626 - 8630			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)										57578 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365							
OHIO SUN UNIT										WELL #: 2E	RRCID -> 132362	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 8821	PERF. 2982 - 3138			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)										57578 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365							
OHIO SUN UNIT										WELL #: 16E	RRCID -> 147912	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 6890 - 6900			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)										57578 974	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC										567496							
RUNNELLS										WELL #: 1	RRCID -> 282937	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 8612	PERF. 7320 - 7328			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	Y	-0-			27
						1	4							
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	13	1	13	2	Y	-0-			27
						1	4							
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	Y	-0-			27
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-			27
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	8	1	12	2	Y	-0-			27
						1	4							
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	Y	-0-			27

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			202
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) 57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 G. W. BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022

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
09	17310 #	11931	-0-	-5379	-0-	11865	2	66	9	N	60	287
10	14384 #	14188	-0-	-196	-0-	14089	2	99	9	N	90	197
11	15425 R	15425	-0-	-0-	-0-	15355	2	70	9	N	64	261
12	21555 R	21555	-0-	-0-	-0-	21477	2	78	9	N	71	180
01	18072 R	18072	-0-	-0-	-0-	17928	2	144	9	N	131	311
02	19539 R	19539	-0-	-0-	-0-	19415	2	124	9	N	113	245

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 B & G ENERGY CORPORATION 040403
 DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	169
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	169

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

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-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954												
STATE TRACT 173			WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)			58196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954												
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2702 - 2706			

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954												
STATE TRACT 172			WELL #:	1	RRCID ->	138834	COMPL. DATE	06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2547 - 2556			

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954												
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID ->	186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881 - 2884			

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595												
STATE BLOCK 483-L			WELL #:	1	RRCID ->	081915	COMPL. DATE	07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	6172 - 6178			

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718	
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6617 - 6634	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 L		RRCID -> 103728		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6672 - 6758			
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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)			58220 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595											
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.			WELL #: 3		RRCID -> 074745		COMPL. DATE 03/13/1979		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 6438 - 6460			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 185381		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 7404		PERF. 6342 - 6346			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)			58220 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595											
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 070813		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 6597 - 6599			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S			WELL #: 5-U		RRCID -> 180649		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 6854 - 6904			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)			58220 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595											
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S			WELL #: 5-U		RRCID -> 174432		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 5985 - 6027			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.// 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965																

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	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-	

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322																

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	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-	

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276																

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364																

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595																
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785																

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	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-	

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)			58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
OLIPDP II, LLC			100467														
STEPHENSON			WELL #: 1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9694 - 9704						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENSON, JOHN W.			WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290						
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

STEPHENSON, JOHN			WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENSON, J. W.			WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYES, SOUTH			58651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
SMGU 10 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 4164 - 4184						
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970		
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	
09	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	450 1	10874 2	N	101	184
						111 9				
10	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	465 1	9626 2	N	93	277
						102 9				
11	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11279 2	147 9	N	134	410
12	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	465 1	11335 2	N	330	34
						363 9				
*01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	390 1	6663 2	N	2	34
						2 9				
02	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	435 1	9868 2	N	10	44
						11 9				

MAYES SOUTH (FRIO 22)		58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SOUTH MAYES UNIT 6		WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920		
09	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1336 2	23 9	N	21	142
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1527 2	18 9	N	16	158
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1281 2	9 9	N	8	166
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1335 2	25 9	N	23	189
01	1488 N	1043	-0-	-445	-0-	1043 2		N	-0-	189
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1372 2	22 9	N	20	209

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)		58651 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		WELL #: 3		RRCID -> 038467		COMPL. DATE 01/01/1966		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074		
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-

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064		
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-

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC VINEYARD, ROBERT S.			59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
			WELL #:	1	RRCID ->	128714	COMPL. DATE	10/13/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7694 - 7718	
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
09		5558 X	5558	-0-	-0-	442	1	5110	2	N	5		68
						6	9						
10		6964 X	6964	-0-	-0-	462	1	6501	2	N	1		69
						1	9						
11		5495 X	5495	-0-	-0-	457	1	5032	2	N	5		74
						6	9						
12		5270 X	1271	-0-	-3999	90	1	1181	2	N	-0-		74
01		6170 X	6170	-0-	-0-	483	1	5679	2	N	7		81
						8	9						
02		4930 X	4516	-0-	-414	367	1	4146	2	N	3		84
						3	9						

SCHUMAKER, ALICE ET AL			59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
			WELL #:	1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7658 - 7706	
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
09		7740 X	7518	-0-	-222	598	1	6920	2	Y	-0-		10
						1	9						
10		9023 X	9023	-0-	-0-	599	1	8424	2	Y	-0-		10
						1	9						
11		7290 X	7043	-0-	-247	587	1	6454	2	Y	2		12
						2	9						
12		7781 X	1425	-0-	-6356	101	1	1324	2	Y	-0-		12
01		7781 X	7479	-0-	-302	586	1	6892	2	Y	1		13
						1	9						
02		8439 X	7035	-0-	-1404	571	1	6454	2	Y	9		22
						10	9						

AMMANN, HOMER TRUST			59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
			WELL #:	1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
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
09		781 N	781	-0-	-0-	62	1	717	2	N	2		37
						2	9						
10		1546 N	1546	-0-	-0-	103	1	1442	2	N	1		38
						1	9						
11		805 N	805	-0-	-0-	67	1	738	2	N	-0-		38
						9	1	118	2	N	-0-		38
12		806 N	127	-0-	-679	28	1	334	2	N	2		40
01		1302 N	364	-0-	-938	2	9						
						60	1	682	2	N	2		42
						2	9						

MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA			59416 500 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
			WELL #:	1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	7680 - 7848	
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
09		1311 N	1311	-0-	-0-	104	1	1207	2	N	-0-		189
						1	9						
10		1528 N	1528	-0-	-0-	101	1	1427	2	N	-0-		189
						1	9						
11		1376 N	1376	-0-	-0-	112	1	1233	2	N	28		217
						31	9						
12		1364 N	547	-0-	-817	39	1	508	2	N	-0-		217
01		1355 N	1355	-0-	-0-	106	1	1249	2	N	-0-		217
						99	1	1122	2	N	1	171 1	47
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MILES, TIM		WELL #: 1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
LEMON, RICHARD G.		496332								
KAACK, JOHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138410		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
PLUGGED AND ABANDONED		08/25/1997								
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
JMC RESOURCES CORP.		427742								
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

MENEFEE (FRIO 4350)
KALER ENERGY CORP.
GRESHAM UNIT

60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
450261
WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020																

MENEFEE (RAUN-YEGUA)
ATASCA RESOURCES, INC.
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
035643
WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014																

MENEFEE (YEGUA)
FREDCO
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
284921
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

RAUN, N.

WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MENEFEE (YEGUA 10050)
FINLEY RESOURCES, INC.
CRANEK GAS UNIT

60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
268602
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447									
EGYPT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210		
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517										
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424			
O	ALLOW CODE											
09	3000 N	2786	-0-	-214	2633	143 1	1998 9	645 3	Y	1816	1779 1	287
10	3100 N	2281	-0-	-819	1814	103 1	1488 9	690 3	Y	1353	1462 1	178
11	3000 N	2501	-0-	-499	1315	89 1	1670 9	742 3	Y	1518	1524 1	172
12	3100 N	2910	-0-	-190	1125	88 1	1877 9	945 3	Y	1706	1619 1	259
01	3100 N	2839	-0-	-261	864	105 1	1805 9	929 3	Y	1641	1708 1	192
02	2900 N	2819	-0-	-81	783	113 1	1947 9	759 3	Y	1770	1624 1	338

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892			
O	ALLOW CODE											
09	8400 #	4326	-0-	-4074	-0-	1560 1	230 9	2536 2	Y	209	143 1	310
10	8680 #	7586	-0-	-1094	-0-	2236 1	349 9	5001 2	Y	317	445 1	182
11	8070 #	824	-0-	-7246	-0-	400 1	87 9	337 2	Y	79	136 1	125
12	8339 #	2470	-0-	-5869	-0-	1111 1	108 9	1251 2	Y	98	102 1	121
01	7595 #	3047	-0-	-4548	-0-	1182 1	252 9	1613 2	Y	229	124 1	226
02	7105 #	5150	-0-	-1955	-0-	1738 1	287 9	3125 2	Y	261	263 1	224

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364			
O	ALLOW CODE											
09	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	539 1	124 9	875 2	Y	113	182 1	101
10	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	463 1	56 9	1036 2	Y	51		152
11	1470 N	1200	-0-	-270	-0-	621 1	56 9	523 2	Y	51		203
12	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	649 1	105 9	731 2	Y	95	184 1	114
01	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	430 1	53 9	587 2	Y	48		162
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	509 1	188 9	915 2	Y	171	185 1	148

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #: 7		RRCID -> 161707		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	450 N	368	-0-	-82	-0-	140	1	228	2	Y	-0-
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	113	1	252	2	Y	-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	175	1	147	2	Y	-0-
12	372 N	244	-0-	-128	-0-	115	1	129	2	Y	-0-
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	92	1	126	2	Y	-0-
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	107	1	192	2	Y	-0-

FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364			
09	810 X	796	-0-	-14	-0-	303	1	493	2	Y	-0-
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	364	1	815	2	Y	-0-
11	1020 X	740	-0-	-280	-0-	402	1	338	2	Y	-0-
12	1054 X	629	-0-	-425	-0-	296	1	333	2	Y	-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	1216	1	1660	2	Y	-0-
02	1102 X	784	-0-	-318	-0-	280	1	504	2	Y	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519			
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	348	1	566	2	Y	5
10	1023 N	971	-0-	-52	-0-	299	1	669	2	Y	3
11	900 N	742	-0-	-158	-0-	401	1	338	2	Y	3
12	961 N	891	-0-	-70	-0-	419	1	472	2	Y	-0-
01	961 N	450	-0-	-511	-0-	170	1	232	2	Y	44
02	725 N	562	-0-	-163	-0-	180	1	324	2	Y	53
						58	9				122
											1
											43

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472			
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	179	1	291	2	Y	11
10	496 N	137	-0-	-359	-0-	29	1	65	2	Y	39
11	570 N	155	-0-	-415	-0-	63	1	53	2	Y	35
12	496 N	166	-0-	-330	-0-	53	1	59	2	Y	49
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	26	1	35	2	Y	40
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	65	1	117	2	Y	28
						31	9				43
											1
											36

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544 -	10852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49				49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1		-0-

CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739 -	10963				
09	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	924	1	1503	2	N	30	22	1			47
10	2883 X	1859	-0-	-1024	-0-	567	1	1267	2	N	23	51	1			19
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1735	1	1460	2	N	18	20	1			17
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	1470	1	1655	2	N	98	54	1			61
01	2542 X	1913	-0-	-629	-0-	796	1	1087	2	N	27	32	1			56
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	1101	1	1979	2	N	28	47	1			37

MUELLER EXPLORATION, INC.		WELL #:		592650	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225 -	10231				
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	600	1	215	9	N	195	167	1			75
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	620	1	221	9	N	201	183	1			93
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	600	1	249	9	N	226	184	1			135
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	620	1	257	9	N	234	185	1			184
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	620	1	231	9	N	210	369	1			25
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	580	1	267	9	N	243	181	1			87

MERCY (10950 WILCOX)		WELL #:		60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310												
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953 -	10963				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		WELL #:		61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		WELL #:		130342												
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820 -	5856				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103		
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	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #: 2 L		RRCID -> 098874		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.		019356								
WADSWORTH, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 214584		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

MIDFIELDS, WEST (-A-)		61055 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352								
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 291519		COMPL. DATE 03/24/2023		TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6250 - 6268		
09	8100	-0-	-0-	-8100	-0-			N	2 5 5	4
10	8370	-0-	-0-	-8370	-0-			N	2 2 5	4
11	8100	-0-	-0-	-8100	-0-			N	-0- 4 5	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/01/23										

MILBUR, EAST (3110)		61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON		
BETRO, INC.		068324								
COFFIELD-MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	5 1	7 2	N	13	90
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6 1	8 2	N	27	117
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	10 1	21 2	N	15	132
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17 9	35 2	N	17	149
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	29 1	18 2	N	15	164
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	19 9	17 2	N	18	182
						16 1				
						17 9				
						11 1				
						20 9				

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
PETROTX OPERATING, LLC		660964												
EAST MILTON UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000						
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
HAMILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETROTX OPERATING, LLC		660964												
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180						
09	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	747	1	9187	2	Y	60			620
						66	9							
10	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	763	1	10251	2	Y	80	122	1	578
						88	9							
11	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	792	1	9981	2	Y	67			645
						74	9							
12	14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	268	1	13934	2	Y	31	132	1	544
						34	9							
01	10323 X	9557	-0-	-766	-0-	749	1	8765	2	Y	39			583
						43	9							
02	9657 X	9481	-0-	-176	-0-	697	1	8737	2	Y	43	115	1	511
						47	9							
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 154069		COMPL. DATE 02/14/1995		TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964											
DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133 -	11153			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154

MILTON, N. (13000)				61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13040 -	13080			
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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			47
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			47

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13450 -	13498				
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	
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-		233	2	1	9	N	1		24	
10		3100 N	11039	-0-	7939	7939		10969	2	70	9	N	64	23	1	65
11		3000 N	14862	-0-	11862	19801		14610	2	252	9	N	229	44	1	250
12		3100 N	16041	-0-	12941	32742		15810	2	231	9	N	210	235	1	225
01		45693 X	12951	-0-	-32742	-0-		12720	2	231	9	N	210	249	1	186
02		11814 X	11814	-0-	-0-	-0-		11636	2	178	9	N	162	233	1	115

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894 -	12012			
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13166 -	13210				
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	
09		11104 X	11104	-0-	-0-	-0-		10954	2	150	9	N	136	177	1	181
10		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-		10761	2	177	9	N	161	75	1	267
11		8520 X	8420	-0-	-100	-0-		8253	2	167	9	N	152	226	1	193
12		11917 X	11917	-0-	-0-	-0-		11771	2	146	9	N	133	60	1	266
01		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-		9840	2	136	9	N	124	240	1	150
02		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-		9444	2	143	9	N	130	226	1	54

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075 -	15132				
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	
09		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-		5651	2	97	9	N	88			192
10		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-		5923	2	69	9	N	63	40	1	215
11		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		5559	2	63	9	N	57	28	1	244
12		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-		5532	2	45	9	N	41	216	1	69
01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		4792	2	75	9	N	68	32	1	105
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		4528	2	86	9	N	78	24	1	159

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL DEPTH 12369	PERF.12026	- 12050			
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
*08	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3072	2	26	9	Y	195
*09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	195
*10	2449 N	803	-0-	-1646	-0-	803	2			Y	181
*11	2370 N	937	-0-	-1433	-0-	937	2			Y	174
*12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	163
*01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	149
02	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	137

SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13044	- 13104			
09	150 X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	172
10	434 X	113	-0-	-321	-0-	113	2			N	171
11	420 X	143	-0-	-277	-0-	143	2			N	170
12	434 X	163	-0-	-271	-0-	162	2	1	9	N	170
01	279 X	134	-0-	-145	-0-	133	2	1	9	N	170
02	145 X	107	-0-	-38	-0-	107	2			N	169

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 16700	PERF.15080	- 15100			
09	3510 X	3420	-0-	-90	-0-	3407	2	13	9	N	193
10	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	3377	2	14	9	N	181
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3544	2	28	9	N	189
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3657	2	18	9	N	184
01	3627 X	3593	-0-	-34	-0-	3532	2	61	9	N	47
02	3393 X	3309	-0-	-84	-0-	3281	2	28	9	N	56

PETROTX OPERATING, LLC		660964		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A	
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1									
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	307	1	74	2	Y	264
10	651 N	434	-0-	-217	-0-	336	1	78	2	Y	269
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	507	1	114	2	Y	265
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	373	1	102	2	Y	249
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	588	1	135	2	Y	266
02	638 X	514	-0-	-124	-0-	414	1	81	2	Y	253

HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559	COMPL. DATE 11/01/1966	TOTAL DEPTH 14700	PERF. N/A				
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	353	1	85	2	Y	56
10	465 N	435	-0-	-30	-0-	341	1	80	2	Y	51
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	291	1	66	2	Y	23
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	483	1	131	2	Y	1
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	458	1	106	2	Y	19
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	460	1	90	2	Y	-0-

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

09	3000 N	1756	-0-	-1244	1295	1380	1	330	2	Y	42	84	1	133
						46	9							
10	3100 N	1917	-0-	-1183	112	1503	1	351	2	Y	57	35	1	155
						63	9							
11	2120 N	2008	-0-	-112	-0-	1576	1	355	2	Y	70	83	1	142
						77	9							
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1635	1	445	2	Y	52	75	1	119
						57	9							
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1511	1	348	2	Y	57			176
						63	9							
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1446	1	285	2	Y	41	83	1	134
						45	9							

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	436	1	5359	2	Y	41			1112
						45	9							
10	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	410	1	5510	2	Y	43	46	1	1109
						47	9							
11	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	451	1	5669	2	Y	38			1147
						42	9							
12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	149	1	7755	2	Y	17	50	1	1114
						19	9							
01	5704 X	5137	-0-	-567	-0-	402	1	4709	2	Y	24			1138
						26	9							
02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	481	1	6036	2	Y	28	43	1	1123
						31	9							

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	18	-0-	-40	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

09	5220 X	4989	-0-	-231	-0-	4939	2	50	9	Y	45			480
10	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	1	1	5223	2	Y	50	148	1	382
						55	9							
11	5370 X	4843	-0-	-527	-0-	4806	2	37	9	Y	34			416
12	5394 X	5114	-0-	-280	-0-	5077	2	37	9	Y	34			450
01	5394 X	4961	-0-	-433	-0-	4918	2	43	9	Y	39			489
02	4930 X	4564	-0-	-366	-0-	4466	2	98	9	Y	89	153	1	425

MOHAT (3300)		62373 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
SUE-ANN OPERATING, L.C. SHERIDAN, H. D. NO. 1		828352		RRCID -> 284720		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 4141 - 4151					
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M., ET AL		120648		RRCID -> 007428		COMPL. DATE 07/27/1953		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7192 - 7236					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162		PERF. N/A		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44		251	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	185	1	84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140			224
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160	183	1	201
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	189	1	156
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	138	194	1	100

MOORE, J. M.		WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7826 - 7840	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

MOORES (YEGUA 6700)		62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M.		120648		RRCID -> 007423		COMPL. DATE 11/26/1935		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6675 - 6690	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA 7300)		62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC MOORE, J. M.		120648		RRCID -> 007431		COMPL. DATE 03/15/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3043 - 3051	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

MOORES (YEGUA 7400)
 CML EXPLORATION, LLC
 MOORE, J. M., ET AL

62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 120648
 WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MOORES (YEGUA 7600)
 CML EXPLORATION, LLC
 MOORE, J. M., ET AL

62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 120648
 WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7900)
 CML EXPLORATION, LLC
 DYER

62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 120648
 WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/24

MOORES ORCHARD
 CML EXPLORATION, LLC
 MOORE, J. M., ET AL

62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
 120648
 WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MOORE, J. M. ETAL

WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MOORES ORCHARD*
 CML EXPLORATION, LLC
 MOORE, J. M., ETAL

62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 120648
 WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

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
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD*		//CONT.//		62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		159	RRCID ->	059013	COMPL. DATE	07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 2572 - 2608	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

MOORES ORCHARD (WILCOX)		62739 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
CARTER-LANGHAM, INC.		138630											
FREUDENSBRUNG		WELL #:		2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12257 - 12650		
09	4530 #	3821	-0-	-709	-0-	1000	1	2821	2	N	-0-	27	
10	6827 R	6827	-0-	-0-	-0-	1000	1	5632	2	N	177	177 2	27
						195	9						
11	5408 R	5408	-0-	-0-	-0-	1000	1	4408	2	N	-0-	27	
12	5146 #	4353	-0-	-793	-0-	1000	1	3157	2	N	178	178 2	27
						196	9						
01	6820 #	5618	-0-	-1202	-0-	1000	1	4618	2	N	-0-	27	
02	6380 #	4293	-0-	-2087	-0-	1000	1	3293	2	N	-0-	27	

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540		ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MOORE		WELL #:		9C	RRCID ->	102333	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7951 - 7963	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7798 - 7815	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) 62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024																

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024																

MOSS BLUFF, NORTH SILVERBROOK OPERATING II LLC 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY GAS UNIT 101926
 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 14709 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 13006 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023																

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 12854 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023																

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JOY RESOURCES, INC. 447952
 MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 9436 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	1		Y	-0-					18
10	15 N	2	-0-	-13	-0-		2	1		Y	-0-					18
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-		17	1	225	2	Y	-0-				18
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		Y	-0-					18
01	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	1		Y	-0-					18
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					18

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12415	PERF.12028	- 20322
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
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	29 1	952 2	N	-0-			109
10	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	70 1	2099 2	N	-0-			109
11	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	43 1	1511 3	N	-0-			109
*12	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	48 1	1635 3	N	71			180
*01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	54 1	1911 3	N	-0-			180
*02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	42 1	1569 3	N	-0-	180 1		-0-

WORSHAM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442 - 19860
09	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	73 1	2388 2	N	-0-			160
10	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	76 1	2265 2	N	-0-			160
11	2580 N	2079	-0-	-501	-0-	57 1	2017 3	N	-0-			160
12	2542 N	1913	-0-	-629	-0-	53 1	1805 3	N	45	180 1		25
01	2356 N	1132	-0-	-1224	-0-	31 1	1096 3	N	-0-			25
02	2001 N	1858	-0-	-143	-0-	48 1	1805 3	N	-0-			25

RIBEYE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826 - 17233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TANQUERAY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13481 - 21295
09	3540 X	1526	-0-	-2014	-0-	1517 2	9 4	N	-0-			55
10	3658 X	2128	-0-	-1530	-0-	2119 2	9 4	N	-0-			55
11	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10089 3	11 4	N	122			177
12	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	10292 3	10 4	N	12			189
*01	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	9718 3	9 4	N	143	4 8		328
02	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	14280 3	10 4	N	84	185 1		227

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7840 - 7854			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	66 1	1360 2	N	1					176
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	78 1	1269 2	N	3					179
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	81 1	1041 2	N	-0-					179
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	128 1	906 2	N	3					182
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49 1	735 2	N	15					197
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-	17 9		N	4	181	1			20

ZBORIL, HENRY		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	71 1	1461 2	N	14					77
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	15 9	999 2	N	3					80
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	67 1	1216 2	N	16					96
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	95 1	1298 2	N	21					117
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	18 9	1113 2	N	19					136
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	74 1	1148 2	N	18					154

NAISER, J.E. ESTATE		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	222 1	4551 2	N	130	172	1			118
10	4309 X	3909	-0-	-400	-0-	143 9	3569 2	N	110	173	1			55
11	4170 X	3388	-0-	-782	-0-	219 1	3113 2	N	30					85
12	4309 X	2501	-0-	-1808	-0-	121 9	2188 2	N	4					89
01	4309 X	3245	-0-	-1064	-0-	242 1	2961 2	N	79					168
02	4031 X	3562	-0-	-469	-0-	33 9	3199 2	N	138	170	1			136

NAISER, J. E. ESTATE		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7615 - 7685			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	162 1	3325 2	N	10					45
10	3038 X	2570	-0-	-468	-0-	11 9	2418 2	N	3					48
11	2880 X	1677	-0-	-1203	-0-	149 1	1552 2	N	4					52
12	3627 X	3099	-0-	-528	-0-	121 1	2707 2	N	8					60
01	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	383 1	2706 2	N	8					68
02	3393 X	2387	-0-	-1006	-0-	9 9	2239 2	N	-0-					68

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
M	O	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
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	808	1	5741	2	N	-0-	12
10	5890 X	4971	-0-	-919	-0-	780	1	4191	2	N	-0-	12
11	5700 X	2154	-0-	-3546	-0-	711	1	1443	2	N	-0-	12
12	6758 X	980	-0-	-5778	-0-	171	1	809	2	N	-0-	12
01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	790	1	6544	2	N	-0-	12
02	6322 X	5522	-0-	-800	-0-	788	1	4734	2	N	-0-	12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
09	2262 N	2081	-0-	-181	-0-	80	1	1989	2	N	11	33
						12	9					
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	77	1	1853	2	N	-0-	33
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	83	1	1857	2	N	169	202
						186	9					
12	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	86	1	1848	2	N	54	77
						59	9				179	1
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	80	1	1867	2	N	43	120
						47	9					
02	2059 N	1809	-0-	-250	-0-	1785	2	24	9	N	22	142

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	169	1	3468	2	N	9	110
						10	9					
10	3534 X	2730	-0-	-804	-0-	157	1	2563	2	N	9	119
						10	9					
11	3420 X	2786	-0-	-634	-0-	201	1	2581	2	N	4	123
						4	9					
12	3782 X	3044	-0-	-738	-0-	375	1	2654	2	N	14	137
						15	9					
01	3782 X	2865	-0-	-917	-0-	178	1	2677	2	N	9	146
						10	9					
02	3538 X	2890	-0-	-648	-0-	178	1	2695	2	N	15	161
						17	9					

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904				
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-

VIPER S.W.D., LLC		886209		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966				
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #: 2										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145

PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/28/2023												

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)			64086 512		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO						
SEVENBAR RESOURCES, LLC			767838												
WILLIAM E. ALLEN			WELL #:		1		RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6221 - 6227		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
02		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK (3950)			64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
VAQUERO OPERATING			882776												
SHIMEK SWD			WELL #:		1		RRCID -> 174502		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)			64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
LEVIGNE			WELL #:		1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134		
09	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	300	1	27157	2	N	234	372	1	242
							257	9							
10	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	310	1	29208	2	N	260	183	1	319
							286	9							
11	30898	X	30898	-0-	-0-	-0-	300	1	30314	2	N	258	362	1	214
							284	9					1	8	
12	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	310	1	31831	2	N	352	369	1	197
							387	9							
*01	30059	X	30059	-0-	-0-	-0-	310	1	29462	2	N	261	181	1	277
							287	9							
02	29870	X	NO RPT	-0-	-29870	-0-					N	NO RPT			277

NADA (FRIO 3640)			64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #:		1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057												
BAPTIST			WELL #:		1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MOSAIC OIL LLC		589978							
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 4088	- 4090	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723							
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 3222	- 3236	
09 14B DENY		-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10 14B DENY		-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11 14B DENY		-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12 14B DENY		-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC		886209							
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9765	- 9778	
09 0 X		-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
10 0 X		-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
11 0 X		-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
12 0 X		-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
01 0 X		-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
02 0 X		-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978							
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561	COMPL. DATE 06/01/1999	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4339	- 4341	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
NANCE (AB-20)		64423 003		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093							
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 290857	COMPL. DATE 01/19/2021	TOTAL DEPTH 10798	PERF.10714	- 10720	
09 0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2023									
NANCE (FRIO 9600)		64423 075		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: MATAGORDA		
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093							
NORRIS		WELL #: 1D		RRCID -> 295071	COMPL. DATE 05/14/2023	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3763	- 3783	
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10436 - 10450				
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	

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2023								

BUNK		WELL #: 1		RRCID -> 295186		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 11451 PERF.11467 - 11480				
09	20310	11744	-0-	-8566	-0-	11568 3	176 9	N	160	168 1	127	
10	19623 #	11142	-0-	-8481	-0-	10990 3	152 9	N	138	190 1	75	
11	18810 #	8861	-0-	-9949	-0-	8740 3	121 9	N	110		185	
12	19437 #	2248	-0-	-17189	-0-	2198 3	50 9	N	45	190 1	40	
01	16182 #	7142	-0-	-9040	-0-	7021 3	121 9	N	110		150	
02	12305 R	12305	-0-	-0-	-0-	12198 3	107 9	N	97		247	

NANCE (TEX-MISS # 3)		64423 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 295268		COMPL. DATE 06/18/2023		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9825 - 9829				
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-		133	
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	459	487 1	105	
11	4680 #	-0-	-0-	-4680	-0-			N	154	182 1	77	
12	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		77	
01	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		77	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105		182	

NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
NORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9644 - 9650				
09	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10029 3	85 9	N	77	190 1	99	
10	15872 X	8754	-0-	-7118	-0-	8674 3	80 9	N	73		172	
11	15360 X	5102	-0-	-10258	-0-	5029 3	73 9	N	66	170 1	68	
12	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-			N	-0-		68	
01	13361 X	1578	-0-	-11783	-0-	1561 3	17 9	N	15		83	
02	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10536 3	47 9	N	43		126	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CARR RESOURCES, INC.		135180										
GLADIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835										
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502															
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	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-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197															
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-				-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-				-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-				-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2		N	-0-				-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-				-0-
*02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1 9	N	1	1 8			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754															
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-				-0-
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-				-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-				-0-
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-				-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143															
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-				-0-
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2		N	-0-				-0-
02	319	N	297	-0-	-22	-0-	297	2		N	-0-				-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302															
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				-0-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	535	2		N	-0-				-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-				-0-
01	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2		N	-0-				-0-
02	522	N	504	-0-	-18	-0-	504	2		N	-0-				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES		
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13731 - 17587
M	O	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	
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-	
10		1178 N	237	-0-	-941	-0-	237	2	N	-0-			-0-	
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-	
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-	
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-	
*02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996												TOTAL DEPTH	PERF.13935 - 18947
09		3090 X	3036	-0-	-54	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
10		3193 X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2	N	-0-			-0-
11		3090 X	3060	-0-	-30	-0-	3060	2	N	-0-			-0-
12		3131 X	3038	-0-	-93	-0-	3038	2	N	-0-			-0-
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-			-0-
02		2958 X	2830	-0-	-128	-0-	2830	2	N	-0-			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996												TOTAL DEPTH	PERF.14029 - 19018
09		6930 X	5725	-0-	-1205	-0-	5725	2	N	-0-			-0-
10		6107 X	5843	-0-	-264	-0-	5843	2	N	-0-			-0-
11		5910 X	5457	-0-	-453	-0-	5457	2	N	-0-			-0-
12		6107 X	5584	-0-	-523	-0-	5584	2	N	-0-			-0-
01		5952 X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2	N	-0-			-0-
02		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2	N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996												TOTAL DEPTH	PERF.12872 - 16448
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996												TOTAL DEPTH	PERF.12230 - 16678
09		600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2	N	-0-			-0-
10		620 N	428	-0-	-192	-0-	428	2	N	-0-			-0-
11		540 N	425	-0-	-115	-0-	425	2	N	-0-			-0-
12		558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2	N	-0-			-0-
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2	N	-0-			-0-
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381	2	N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997												TOTAL DEPTH	PERF.14346 - 14873
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350													
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

09	3870 X	2698	-0-	-1172	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	1783	-0-	-1999	-0-	1782	2	1 9	N	1			1
11	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			1
12	3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2		N	-0-			1
01	2790 X	1795	-0-	-995	-0-	1795	2		N	-0-			1
02	3306 X	3235	-0-	-71	-0-	3235	2		N	-0-			1

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876													
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-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957													
09	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1670	2	18 9	N	16			145
10	1674 N	892	-0-	-782	-0-	891	2	1 9	N	1			146
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2022	2	23 9	N	21			167
12	1736 N	1552	-0-	-184	-0-	1530	2	22 9	N	20			187
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14 9	N	13	175 1		25
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24 9	N	22	1 8		46

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020													
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-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		58
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		58
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		58
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	217	2	N	-0-		58
02		261 N	187	-0-	-74	-0-	187	2	N	-0-		58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966												
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-

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
09		930 N	885	-0-	-45	-0-	874	2	11	9	N	78
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	89
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	2	12	9	N	100
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	476	1	1052	2	N	115
							17	9				
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	230	1	1123	2	N	130
							17	9				
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	445	1	1053	2	N	144
							17	9				

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
09		3000 N	390	-0-	-2610	-0-	7847	390	2		N	-0-
10		7869 X	22	-0-	-7847	-0-	22	2			N	-0-
11		510 X	295	-0-	-215	-0-	295	2			N	-0-
12		527 X	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-
01		527 X	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-
02		377 X	221	-0-	-156	-0-	221	2			N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		2640 X	1674	-0-	-966	-0-	4	1	1670	2	N	-0-
10		2728 X	1874	-0-	-854	-0-	1874	2			N	-0-
11		2070 X	1799	-0-	-271	-0-	1799	2			N	-0-
12		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	286	1	1880	2	N	-0-
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	138	1	1901	2	N	-0-
02		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	267	1	1815	2	N	-0-
							1	9				

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	110
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	956	2	17	9	N	125
11		1500 N	1104	-0-	-396	-0-	1097	2	7	9	N	131
12		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1161	2	22	9	N	151
01		961 N	552	-0-	-409	-0-	550	2	2	9	N	153
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	N	160

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
09		1470 N	923	-0-	-547	-0-	923	2			N	-0-
10		2139 N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			N	-0-
11		2040 N	1181	-0-	-859	-0-	1181	2			N	-0-
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-
01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VERDUN OIL & GAS LLC 884566 WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931												
09		480 N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-
10		465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-
11		450 N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
09		1620 N	1020	-0-	-600	-0-	1020	2			N	136
10		1674 N	1025	-0-	-649	-0-	1025	2			N	136
11		1590 N	894	-0-	-696	-0-	894	2			N	136
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	136
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	136
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	136

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230

09	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	2		N	-0-			2
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			2
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			2
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			2
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2		N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 NECHES TRANSPORT INC. 601854
 BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MIKESKA, JERRY												
64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	210 1	5966 2		N	61	162
							67 9					
10		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	217 1	6486 2		N	65 187 1	40
							72 9					
11		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	154 1	4073 2		N	175 188 1	27
							193 9					
12		1519 X	1503	-0-	-16	-0-	119 1	1362 2		N	20	47
							22 9					
01		3782 X	3553	-0-	-229	-0-	147 1	3316 2		N	82	129
							90 9					
02		3538 X	1868	-0-	-1670	-0-	77 1	1766 2		N	23	152
							25 9					

NELSONVILLE (9100)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SUROVIK, FRANK												
64918 582 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 295393 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11082 PERF. 9428 - 9434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		630		-0-	-0-	-630				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)												
OLIPDP II, LLC												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1												
65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
100467												
WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	- 10198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU * * DISPOSITIONS AMT CODE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	- 9090		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120	- 10703		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824		RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	- 10110		
MILLER, EDNA P.		WELL #: 2								
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53

WEST, WESLEY		WELL #: 5		RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	- 8286		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	- 8570		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824									
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF. 9198 - 9208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106			
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10190 - 10206			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF. 9250 - 9257			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824											
WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8702 - 8751				
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12060 - 12080				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
UPLAND OPERATING, LLC		878942		STATE OF TEXAS M-100530	WELL #:	1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240 - 10256		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280		MOSAIC OIL LLC	589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NEW TAITON (FRIO 4600)		65227 300		GASPER RICE RESOURCES, LTD.	297089	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID ->	168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4689				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434				
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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23												
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	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-		
NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930				
09	1650 N	1298	-0-	-352	-0-	135	1	1163	2	N	-0-	177
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	167	1	1959	2	N	-0-	177
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	162	1	1563	2	N	-0-	177
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	165	1	1540	2	N	-0-	177
01	1922 N	1475	-0-	-447	-0-	163	1	1312	2	N	-0-	177
02	1682 N	1466	-0-	-216	-0-	142	1	1317	2	N	-0-	183
7 9												
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
SCHUMAKER		WELL #: 4		RRCID -> 199192		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
SCHUMAKER		WELL #: 5		RRCID -> 203754		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					452

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9595 - 10374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 X	1013	-0-	-607	-0-	76	1	925	3	N	11					220
10	1674 X	310	-0-	-1364	-0-	12	9	282	3	N	5					225
*11	1118 X	-0-	-0-	-1118	-0-	6	9			N	-0-	225	1			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28117 11/27/2023

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758										
RICHTER-LOEWE		WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	8580 X	8133	-0-	-447	-0-	415 1	7599 3	N	108	182 1		166
						119 9						
10	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	517 1	10285 3	N	282	183 1		265
						310 9						
11	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	505 1	8682 3	N	146	170 1		241
						161 9						
12	8866 X	8611	-0-	-255	-0-	493 1	7933 3	N	168	184 1		225
						185 9						
01	8866 X	4289	-0-	-4577	-0-	404 1	3668 3	N	197			422
						217 9						
02	8294 X	6198	-0-	-2096	-0-	522 1	5439 3	N	215	378 1		259
						237 9						

BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485		
09	1020 N	812	-0-	-208	-0-	51 1	750 3	N	10			207
						11 9						
10	1023 N	802	-0-	-221	-0-	50 1	742 3	N	9			216
						10 9						
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	21	190 1		47
12	PRTL PLG	2260	-0-	2260	2260	159 1	1494 3	N	552	386 1		213
						607 9						
01	PRTL PLG	1315	-0-	1315	3575	109 1	914 3	N	265	355 1		123
						292 9						
02	PRTL PLG	2090	-0-	2090	5665	161 1	1410 3	N	472	344 1		251
						519 9						

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704		
09	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	56 1	1022 3	N	18			134
						20 9						
10	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	54 1	1066 3	N	20			154
						22 9						
11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	73 1	1250 3	N	23			177
						25 9						
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	76 1	1217 3	N	34			211
						37 9						
01	1147 N	924	-0-	-223	-0-	90 1	816 3	N	16			227
						18 9						
02	1305 N	736	-0-	-569	-0-	62 1	644 3	N	27			254
						30 9						

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492		
09	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	607 1	8698 3	N	206	341 1		116
						227 9						
10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	678 1	9739 3	N	236	198 1		154
						260 9						
11	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	638 1	10012 3	N	229	190 1		193
						252 9						
12	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	685 1	9859 3	N	331	486 1		38
						364 9						
01	9424 X	4167	-0-	-5257	-0-	294 1	3789 3	N	76			114
						84 9						
02	8816 X	5286	-0-	-3530	-0-	302 1	4837 3	N	134	175 1		73
						147 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO	
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10351 - 10358	
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
09	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	69 1	1029 3	N	110		197
						121 9					
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	80 1	1201 3	N	119	179 1	137
						131 9					
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	77 1	1262 3	N	137	164 1	110
						151 9					
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	87 1	1314 3	N	135	14 1	231
						149 9					
01	1395 N	787	-0-	-608	-0-	50 1	676 3	N	55		286
						61 9					
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70 1	1232 3	N	219	184 1	321
						241 9					

RICHTER-LOEWE		WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737	
09	5250 X	3506	-0-	-1744	-0-	178 1	3262 3	N	60	187 1	229
						66 9					
10	4991 X	4855	-0-	-136	-0-	228 1	4535 3	N	84		313
						92 9					
11	5100 X	4453	-0-	-647	-0-	241 1	4137 3	N	68		381
						75 9					
12	5270 X	4738	-0-	-532	-0-	269 1	4325 3	N	131	383 1	129
						144 9					
01	5270 X	2166	-0-	-3104	-0-	208 1	1893 3	N	59	140 1	48
						65 9					
02	4553 X	2577	-0-	-1976	-0-	219 1	2275 3	N	75		123
						83 9					

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN	
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 4749 - 4893	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON	
84 ENERGY LLC		856467									
VASTAR		WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5085 - 5280	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467						
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	- 5310	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID -> 223770	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 5050	- 5296	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)		65455 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
LONG BRANCH PRODUCTION, LLC		100745								
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #:		1	RRCID -> 286477	COMPL. DATE 02/20/2019	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7222	- 7224	
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		50
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		50
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		50
02	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		50

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
CHURAN		WELL #:		2	RRCID -> 184159	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 5182	- 5186	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY		253480								
HODGE		WELL #:		1	RRCID -> 077959	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 3394	PERF. 3374	- 3394	
09	14B2 EXT	18	-0-	18	47	18 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	14	-0-	14	61	14 2	N	-0-		-0-
11	61 X	-0-	-0-	-61	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
01	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2	N	-0-		-0-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
JDA ENERGY, LLC				427482								
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID -> 067544	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3335	- 3342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #:		2	RRCID -> 069549	COMPL. DATE 11/20/1976	TOTAL DEPTH 3332	PERF. N/A				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 06/30/23												

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
NOACK, LEON		WELL #:		1	RRCID -> 071406	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 3516	PERF. N/A				
09	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	29 #	1	-0-	-28	-0-	1 2		N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY				253480								
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 076202	COMPL. DATE 03/20/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3320	- 3340			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOME				65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NOME SWD		WELL #:		1	RRCID -> 229776	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL DEPTH 5716	PERF. 4958	- 4973			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #:		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021										

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
AUDEN OIL INC.		036795								
LONG		WELL #:		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731		
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-

LEGER		WELL #:		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922		
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		86
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		86
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		86
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		86
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		86
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		86

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302		
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-

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
PINE ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192 PERF.12190 - 12207		
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
09	3240 X	20	-0-	-3220	-0-	9 1	11 2	N	-0-	144
10	465 X	11	-0-	-454	-0-	9 1	2 2	N	-0-	144
11	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	132 1	4090 2	N	390 351 1 3 8	180
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	429 9				
01	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-	161 1	3445 2	N	344 348 1 1 8	175
02	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	378 9				175
								N	-0-	175
								N	NO RPT	175
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938		
09	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	13001 2	706 9	N	642 541 1	355
10	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	12867 2	715 9	N	650 709 1	296
11	13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	12473 2	641 9	N	583 539 1	340
12	13888 X	9653	-0-	-4235	-0-	9082 2	571 9	N	519 537 1	322
01	13888 X	8982	-0-	-4906	-0-	8440 2	542 9	N	493 446 1	369
02	12992 X	6033	-0-	-6959	-0-	5699 2	334 9	N	304 367 1	306
NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MCDERMOND F.		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7224 - 7230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	136446	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	7430 - 7446		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1211	RRCID ->	177121	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	7783 - 7789		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7490 - 7494		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #:		2303	RRCID ->	209769	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7924 - 7934		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
MILLS, NONA		WELL #:		7	RRCID ->	138713	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8442 - 8456		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

NONA MILLS (-K-)		//CONT.//		65799	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	140309	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382 - 8420
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NORIAN (Y2-B)				65953	600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
SEELY OIL COMPANY				763148							
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID ->	281702	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7452 - 7455
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151

NORTHERN RANCH (7000)				66103	777	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976							
NORTHERN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6853 - 6858
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)				66107	568	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976							
NORTHERN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 2240 - 2270
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)				66115	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650							
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11750 - 11760
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155

NORTHSTAR (EDWARDS)		66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER				
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521										
SCHULZ, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
BEBE		WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

OAKHURST (WILCOX 9900)		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
LAMAY CORPORATION		484025										
DOLIVE, EDWARD G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10812	PERF. 2720 - 2820
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

M O		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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277		COMPL. DATE 12/10/1968		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

M O		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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10135 - 10142	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10220 - 10234	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994		PERF.10055 - 10175	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916		PERF. 9972 - 9988	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF.10020 - 10135	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496		COMPL. DATE 06/05/1950		TOTAL DEPTH 11449		PERF.10118 - 10124	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	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-	

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		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10104 - 10114				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052				
09	3000 N	1634	-0-	-1366	6078	414	1	1180	2	Y	30	27	1	4
						7	4		33	9				
10	3100 N	1260	-0-	-1840	4238	341	1	886	2	Y	26	29	1	1
						4	4		29	9				
11	3000 N	1609	-0-	-1391	2847	374	1	1199	2	Y	33	30	1	4
						36	9							
12	3100 N	1653	-0-	-1447	1400	370	1	1247	2	Y	31	34	1	1
						2	4		34	9				
01	2955 N	1555	-0-	-1400	-0-	385	1	1070	2	Y	30	30	1	1
						67	4		33	9				
02	1566 N	1495	-0-	-71	-0-	342	1	1099	2	Y	28	29	1	-0-
						23	4		31	9				

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10030 - 10284
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10000 - 10028
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9936 - 10040
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10090 - 10118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9900 - 10005
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9886 - 10104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9980 - 10096
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	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	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
09	3090 X	3056	-0-	-34	-0-	774	1	2206	2	Y	56	50	1		9
						14	4	62	9						
10	3193 X	2127	-0-	-1066	-0-	576	1	1496	2	Y	44	50	1		3
						7	4	48	9						
11	3090 X	2951	-0-	-139	-0-	686	1	2199	2	Y	60	54	1		9
						66	9								
12	3162 X	3102	-0-	-60	-0-	694	1	2340	2	Y	58	64	1		3
						4	4	64	9						
01	3162 X	2834	-0-	-328	-0-	702	1	1949	2	Y	55	54	1		4
						122	4	61	9						
02	2958 X	2655	-0-	-303	-0-	608	1	1952	2	Y	50	53	1		1
						40	4	55	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900	- 10005		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF. 9807 - 9999	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 9890 - 10025	
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-		-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-		-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
01	778	X	778	-0-	-0-	-0-	192 1	535 2	Y	15	13 1	2
							34 4	17 9				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10048 - 10054	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9920 - 9930	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9842 - 9955	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10072 - 10180	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	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	AMT	BALANCE	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976	- 10020			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034	- 10102			
09	330 N	97	-0-	-233	-0-		25	1	69	2	Y	2	1	1	1	
							1	4	2	9						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	318	2	Y	8	7	1	1	
							1	4	9	9						
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	346	2	Y	10	9	1	2	
							22	4	11	9						
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	293	2	Y	8	8	1	2	
							6	4	9	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791	- 9890			
09	2760 X	391	-0-	-2369	-0-		99	1	282	2	Y	7	7	1	-0-	
							2	4	8	9						
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	1101	2	Y	28	26	1	2	
							23	4	31	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956	- 10094			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843	- 9950			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777	- 9865			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9802 - 10070	
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742 - 9916	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	289521	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	10008 - 10036	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-		9 1	25 2	N	1	1 1		-0-
							2 4	1 9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10338 - 10050	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420 - 10440	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		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

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		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

09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

M O		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

09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

M O		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

09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

M O		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

09	810 X	764	-0-	-46	-0-	-0-	194	1	552	2	N	14	14	1	2
							3	4	15	9					
10	868 X	481	-0-	-387	-0-	-0-	130	1	338	2	N	10	12	1	-0-
							2	4	11	9					
11	1620 X	507	-0-	-1113	-0-	-0-	118	1	378	2	N	10	10	1	-0-
							11	9							
12	1674 X	906	-0-	-768	-0-	-0-	203	1	683	2	N	17	17	1	-0-
							1	4	19	9					
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	1525	2	N	39	37	1	2
							31	4	43	9					

M O		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

09 7590 #		7349	-0-	-241	-0-	-0-	6936	2	413	9	N	375	531	1	215
10 7998 #		7517	-0-	-481	-0-	-0-	7075	2	442	9	N	402	356	1	261
11 7740 #		7212	-0-	-528	-0-	-0-	6776	2	436	9	N	396	361	1	296
12 7998 #		7155	-0-	-843	-0-	-0-	6680	2	475	9	N	432	543	1	185
01 7595 #		7337	-0-	-258	-0-	-0-	6854	2	483	9	N	439	360	1	264
02 7105 #		6456	-0-	-649	-0-	-0-	6009	2	447	9	N	406	358	1	312

OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 U		RRCID -> 007633		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10135 - 10160			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

M O		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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188	U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651	-	9661
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	-	9740
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114		RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602	-	9606
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87		RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526	-	9532
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	1	1	1	-0-
							1	4	1	9					
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	1	1	-0-
							1	4							
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	1	1	1	-0-
							3	4	1	9					
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	50	2	Y	1	1	1	-0-
							1	4	1	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129		RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636	-	9666
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		113		RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951	PERF.	9550	-	9594
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 - 9684	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764 - 9774	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609 - 9630	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592 - 9670	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

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

OLD OCEAN (F- 2)		67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 251699		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 8712 - 8722		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 251701		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 8698 - 8702		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-4)		67011 502		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 60D		RRCID -> 182410		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11904		PERF. 6660 - 6690		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN (F-6)		67011 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 196553		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9104 - 9124		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 212143		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9121 - 9126		
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 007692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11026		PERF. 9340 - 9350		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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	
09 630 N	334	-0-	-296	-0-	84	1	241	2	Y	6	6	1	-0-
					2	4		7	9				
10 589 N	242	-0-	-347	-0-	65	1	170	2	Y	5	5	1	-0-
					1	4		6	9				
11 510 N	300	-0-	-210	-0-	70	1	223	2	Y	6	6	1	-0-
					7	9							
12 1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	236	1	796	2	Y	20	19	1	1
					1	4		22	9				
01 248 N	246	-0-	-2	-0-	60	1	169	2	Y	5	6	1	-0-
					11	4		6	9				
02 1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	240	1	771	2	Y	20	19	1	1
					16	4		22	9				

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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
09 1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	421	1	1202	2	Y	31	27	1	8
					8	4		34	9				
10 1457 N	537	-0-	-920	-0-	145	1	378	2	Y	11	16	1	3
					2	4		12	9				
11 1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	369	1	1181	2	Y	32	28	1	7
					35	9							
12 1736 N	570	-0-	-1166	-0-	127	1	430	2	Y	11	15	1	3
					1	4		12	9				
01 577 N	577	-0-	-0-	-0-	143	1	397	2	Y	11	11	1	3
					25	4		12	9				
02 1537 N	1032	-0-	-505	-0-	236	1	758	2	Y	20	20	1	3
					16	4		22	9				

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	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-

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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	89	1	246	2	7	6	1
						15	4					
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	2	3	1
						2	4					

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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9844 - 9936
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	49	RRCID ->	211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9750 - 9766			
09	3900 X	3644	-0-	-256	-0-	923	1	2631	2	Y	67	60	1	18
						16	4	74	9					
10	4030 X	2343	-0-	-1687	-0-	634	1	1647	2	Y	49	57	1	10
						8	4	54	9					
11	3900 X	2879	-0-	-1021	-0-	669	1	2145	2	Y	59	54	1	15
						65	9							
12	3751 X	2147	-0-	-1604	-0-	480	1	1620	2	Y	40	47	1	8
						3	4	44	9					
01	3751 X	3199	-0-	-552	-0-	792	1	2201	2	Y	62	59	1	11
						138	4	68	9					
02	3509 X	1492	-0-	-2017	-0-	342	1	1097	2	Y	28	33	1	6
						22	4	31	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808 - 9918			
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	70	1	199	2	Y	5	5	1	1
						1	4	6	9					
10	744 N	145	-0-	-599	-0-	40	1	102	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	287	2	Y	8	7	1	1
						9	9							
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	71	1	237	2	Y	6	7	1	-0-
						1	4	7	9					
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	276	1	767	2	Y	21	20	1	1
						48	4	23	9					
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	118	1	379	2	Y	10	11	1	-0-
						8	4	11	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762 - 9908			
09	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	118	1	327	2	Y	9	8	1	1
						20	4	10	9					
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	323	1	1035	2	Y	27	26	1	2
						21	4	30	9					

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE
09	1200 N	465	-0-	-735	-0-		26	1	429	2	Y	9	9	1	29
10	2077 N	512	-0-	-1565	-0-		10	9	29	1	Y	11	12	1	28
11	1500 N	249	-0-	-1251	-0-		12	9	14	1	Y	5	5	1	28
12	496 N	234	-0-	-262	-0-		6	9	13	1	Y	4	5	1	27
01	527 N	446	-0-	-81	-0-		4	9	26	1	Y	8	8	1	27
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-		9	9	15	1	Y	6	6	1	27
							7	9							

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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	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	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-

OLD OCEAN (F-26)			67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760			
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210			
09	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	769 1	2192 2	Y	89	226 1		43
							14 4	98 9					
10	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	867 1	2254 2	Y	100	70 1		73
							11 4	110 9					
11	3150	X	3025	-0-	-125	-0-	694 1	2225 2	Y	96	57 1		112
							106 9						
12	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	696 1	2345 2	Y	95	64 1		143
							4 4	105 9					
01	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	758 1	2107 2	Y	98	58 1		183
							132 4	108 9					
02	3045	X	2882	-0-	-163	-0-	652 1	2091 2	Y	87	57 1		213
							43 4	96 9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178			
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	90 1	258 2	Y	8	180 1		36
							2 4	9 9					
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107 1	276 2	Y	19	9 1		46
							1 4	21 9					
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	75 1	241 2	Y	11	6 1		51
							12 9						
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	78 1	263 2	Y	23	7 1		67
							1 4	25 9					
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	87 1	240 2	Y	24	7 1		84
							15 4	26 9					
02	319	N	305	-0-	-14	-0-	69 1	222 2	Y	8	6 1		86
							5 4	9 9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000			
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	123 1		-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	14 1	244 2	Y	5	5 1		-0-
							6 9						
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302			
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	98 1		-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->	256637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11989	PERF.11204	- 11394				
M	O	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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018															

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	257089	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11197	- 11525		
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	193	1	3228	2	Y	198	55	1	214
						218	9							
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	182	1	2896	2	Y	205	249	1	170
						226	9							
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	162	1	2605	2	Y	189	234	1	125
						208	9							
12	3751 X	2577	-0-	-1174	-0-	137	1	2276	2	Y	149	233	1	41
						164	9							
01	3751 X	1306	-0-	-2445	-0-	72	1	1110	2	Y	113	26	1	128
						124	9							
02	3509 X	1837	-0-	-1672	-0-	94	1	1616	2	Y	115	34	1	209
						127	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636	- 11794		
09	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	55	1	929	2	Y	26	18	1	49
						29	9							
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	69	1	1098	2	Y	55	26	1	78
						61	9							
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	30	21	1	87
						33	9							
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	67	1	1118	2	Y	25	25	1	87
						28	9							
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1184	2	Y	31	24	1	94
						34	9							
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	41	24	1	111
						45	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11174	- 11824		
09	450 N	222	-0-	-228	-0-	11	1	188	2	N	21	3	1	128
						23	9							
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	20	1	327	2	N	42	7	1	163
						46	9							
11	240 N	182	-0-	-58	-0-	9	1	147	2	N	24	3	1	184
						26	9							
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1	183
01	403 N	258	-0-	-145	-0-	15	1	226	2	N	15	4	1	194
						17	9							
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	40	8	1	226
						44	9							

OLD OCEAN (FRIO 12700)		67011 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	262834	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12790	- 13405		
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	189	2	1	9	N	1			147
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	185	2	8	9	N	7			154
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	N	7			161
12	186 N	86	-0-	-100	-0-	80	2	6	9	N	5	134	1	32
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	148	2	2	9	N	2			34
02	174 N	54	-0-	-120	-0-	53	2	1	9	N	1			35

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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (FRIO 12700)		//CONT.//		67011 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	12435 - 13830	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)				67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 T	RRCID ->	007646	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10650 - 10668	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10623 - 10643	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10554 - 10818	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		183	RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10561 - 10624	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10766 - 10856	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		205	RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	10743 - 10891		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10847 - 10977		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	10988 - 11021		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		193ST	RRCID ->	031353	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10672 - 10796		
09	5730 X	4969	-0-	-761	-0-	1259	1	3587	2	Y	92	82	1	20
						22	4	101	9					
10	5549 X	4121	-0-	-1428	-0-	1115	1	2898	2	Y	85	95	1	10
						14	4	94	9					
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	1298	1	4159	2	Y	114	102	1	22
						125	9							
12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	1532	1	5162	2	Y	129	137	1	14
						8	4	142	9					
01	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1599	1	4441	2	Y	124	123	1	15
						278	4	136	9					
02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1454	1	4663	2	Y	121	126	1	10
						95	4	133	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	031354	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	10456 - 10520		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		131 L	RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	10480 - 10633		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	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-		

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805		PERF. N/A	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894	

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10803 - 10930	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10740 - 10755	

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527								
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	23 1	65 2	1 4	2 9	Y	2	2 1				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	37 1	101 2	6 4	3 9	Y	3	3 1				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	36 2	1 4	1 9	Y	1	1 1				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791								
09	5370 X	250	-0-	-5120	-0-	63 1	180 2	1 4	6 9	Y	5	9 1				2
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2 1				-0-
11	4350 X	158	-0-	-4192	-0-	37 1	118 2	3 9		Y	3	3 1				-0-
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
01	4495 X	526	-0-	-3969	-0-	130 1	362 2	23 4	11 9	Y	10	9 1				1
02	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1510 1	4846 2	99 4	138 9	Y	125	117 1				9

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		41 T	RRCID ->	046481	COMPL. DATE	06/17/1969	TOTAL DEPTH	10835	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		175 L	RRCID ->	046659	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684
09	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	6990	1	19924	2	510	450	105
						125	4	561	9			
10	29702 X	29702	-0-	-0-	-0-	8037	1	20888	2	616	651	70
						99	4	678	9			
11	26880 X	26674	-0-	-206	-0-	6203	1	19874	2	543	508	105
						597	9					
12	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	6682	1	22523	2	564	610	59
						37	4	620	9			
01	29698 X	27622	-0-	-2076	-0-	6843	1	19005	2	532	529	62
						1189	4	585	9			
02	27782 X	26395	-0-	-1387	-0-	6048	1	19400	2	501	528	35
						396	4	551	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 T	RRCID ->	049504	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	10563 - 10770
09	5040 X	4372	-0-	-668	-0-	1107	1	3156	2	81	72	19
						20	4	89	9			
10	5208 X	4579	-0-	-629	-0-	1239	1	3220	2	95	101	13
						15	4	105	9			
11	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	1034	1	3311	2	90	84	19
						99	9					
12	4960 X	4609	-0-	-351	-0-	1031	1	3476	2	87	95	11
						6	4	96	9			
01	4867 X	4012	-0-	-855	-0-	994	1	2760	2	77	78	10
						173	4	85	9			
02	4292 X	3730	-0-	-562	-0-	855	1	2741	2	71	75	6
						56	4	78	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	175016	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10586 - 10734
09	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	3685	1	10503	2	269	240	52
						66	4	296	9			
10	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	4169	1	10836	2	319	339	32
						52	4	351	9			
11	15420 X	13509	-0-	-1911	-0-	3141	1	10065	2	275	258	49
						303	9					
12	15934 X	13914	-0-	-2020	-0-	3114	1	10494	2	263	289	23
						17	4	289	9			
01	15934 X	12970	-0-	-2964	-0-	3214	1	8924	2	249	249	23
						558	4	274	9			
02	14413 X	13132	-0-	-1281	-0-	3009	1	9652	2	249	261	11
						197	4	274	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	177968	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10508 - 10747
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546				
09	3030 X	609	-0-	-2421	-0-	154	1	440	2	Y	11	11	1	3
						3	4	12	9					
10	3131 X	817	-0-	-2314	-0-	221	1	574	2	Y	17	18	1	2
							3	19	9					
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
12	1519 X	1172	-0-	-347	-0-	263	1	884	2	Y	22	20	1	2
						1	4	24	9					
01	1240 X	1029	-0-	-211	-0-	255	1	708	2	Y	20	20	1	2
						44	4	22	9					
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	202	1	648	2	Y	17	18	1	1
						13	4	19	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712				
09	1860 N	986	-0-	-874	-0-	250	1	712	2	Y	18	18	1	5
						4	4	20	9					
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
11	1740 N	1162	-0-	-578	-0-	270	1	866	2	Y	24	19	1	5
						26	9							
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	332	1	1120	2	Y	28	29	1	4
						2	4	31	9					
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	321	1	892	2	Y	25	25	1	4
						56	4	28	9					
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	301	1	966	2	Y	25	26	1	3
						20	4	28	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644				
09	24900 X	20303	-0-	-4597	-0-	5142	1	14656	2	Y	375	336	1	87
						92	4	413	9					
10	24924 X	19596	-0-	-5328	-0-	5302	1	13781	2	Y	406	438	1	55
						66	4	447	9					
11	22290 X	21276	-0-	-1014	-0-	4948	1	15852	2	Y	433	397	1	91
						476	9							
12	23521 X	23521	-0-	-0-	-0-	5263	1	17741	2	Y	444	480	1	55
						29	4	488	9					
01	22537 X	18623	-0-	-3914	-0-	4613	1	12813	2	Y	359	363	1	51
						802	4	395	9					
02	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	4918	1	15777	2	Y	408	421	1	38
						322	4	449	9					

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782											
09	27210 X	1456	-0-	-25754	-0-	368 1	1051 2	Y	27	31 1	7
						7 4	30 9				
10	28117 X	38	-0-	-28079	-0-	10 1	26 2	Y	1	7 1	1
						1 4	1 9				
11	25440 X	-0-	-0-	-25440	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	16616 X	42	-0-	-16574	-0-	9 1	31 2	Y	1	1 1	-0-
						1 4	1 9				
01	3472 X	32	-0-	-3440	-0-	8 1	22 2	Y	1	1 1	-0-
						1 4	1 9				
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639											
09	2100 X	77	-0-	-2023	-0-	20 1	55 2	Y	1	2 1	-0-
						1 4	1 9				
10	2170 X	435	-0-	-1735	-0-	118 1	306 2	Y	9	9 1	-0-
						1 4	10 9				
11	1440 X	838	-0-	-602	-0-	195 1	624 2	Y	17	15 1	2
						19 9					
12	1488 X	373	-0-	-1115	-0-	83 1	281 2	Y	7	9 1	-0-
						1 4	8 9				
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
02	812 X	85	-0-	-727	-0-	20 1	62 2	Y	2	2 1	-0-
						1 4	2 9				
OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726											
09	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	3569 1	10173 2	Y	260	233 1	57
						64 4	286 9				
10	15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	4206 1	10932 2	Y	322	340 1	39
						52 4	354 9				
11	15660 X	14140	-0-	-1520	-0-	3288 1	10535 2	Y	288	269 1	58
						317 9					
12	16182 X	14777	-0-	-1405	-0-	3307 1	11145 2	Y	279	305 1	32
						18 4	307 9				
01	16182 X	14888	-0-	-1294	-0-	3688 1	10243 2	Y	287	283 1	36
						641 4	316 9				
02	14529 X	6246	-0-	-8283	-0-	1431 1	4590 2	Y	119	144 1	11
						94 4	131 9				

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	1072	1	3056	2	N	78	69	1			17
						19	4	86	9							
10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	1428	1	3713	2	N	110	113	1			14
						18	4	121	9							
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	1223	1	3919	2	N	107	99	1			22
						118	9									
12	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	1298	1	4376	2	N	110	118	1			14
						7	4	121	9							
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	797	1	2213	2	N	62	66	1			10
						139	4	68	9							
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1331	1	4268	2	N	110	110	1			10
						87	4	121	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10602						
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	147	1	420	2	N	11	10	1			2
						3	4	12	9							
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	416	2	N	12	13	1			1
						2	4	13	9							
11	600 N	391	-0-	-209	-0-	91	1	291	2	N	8	8	1			1
						9	9									
12	589 N	377	-0-	-212	-0-	84	1	284	2	N	7	8	1			-0-
						1	4	8	9							
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	154	1	428	2	N	12	11	1			1
						27	4	13	9							
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	138	1	444	2	N	11	12	1			-0-
						9	4	12	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890						
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	531	1	1511	2	N	39	33	1			10
						9	4	43	9							
10	2387 N	1748	-0-	-639	-0-	473	1	1229	2	N	36	40	1			6
						6	4	40	9							
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	489	1	1567	2	N	43	39	1			10
						47	9									
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	10	1			-0-
01	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	397	1	1103	2	N	31	28	1			3
						69	4	34	9							
02	2030 N	1001	-0-	-1029	-0-	229	1	736	2	N	19	21	1			1
						15	4	21	9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850						
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	366	1	1045	2	N	27	24	1			6
						7	4	30	9							
10	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	357	1	928	2	N	27	30	1			3
						4	4	30	9							
11	1290 N	499	-0-	-791	-0-	116	1	372	2	N	10	11	1			2
						11	9									
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	446	1	1503	2	N	38	36	1			4
						2	4	42	9							
01	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	250	1	696	2	N	19	21	1			2
						44	4	21	9							
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	234	1	750	2	N	19	20	1			1
						15	4	21	9							

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622								
09	1080 N	970	-0-	-110	-0-	246 1	700 2	4 4	20 9	Y	18	16 1				4
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	297 1	774 2	4 4	25 9	Y	23	24 1				3
11	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	235 1	753 2	23 9		Y	21	19 1				5
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	236 1	796 2	1 4	22 9	Y	20	22 1				3
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	270 1	749 2	47 4	23 9	Y	21	21 1				3
02	986 N	950	-0-	-36	-0-	218 1	698 2	14 4	20 9	Y	18	19 1				2

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10868								
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	35 1	587 2	13 9		N	12	36 1				15
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41 1	650 2	17 9		N	15	21 1				9
11	660 N	495	-0-	-165	-0-	28 1	456 2	11 9		N	10	10 1				9
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	40 1	661 2	15 9		N	14	14 1				9
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	34 1	528 2	12 9		N	11	11 1				9
02	493 N	413	-0-	-80	-0-	22 1	382 2	9 9		N	8	9 1				8

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1				-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10498 - 10750								
09	10740 X	6089	-0-	-4651	-0-	1543 1	4396 2	27 4	123 9	N	112	103 1				25
10	10385 X	5611	-0-	-4774	-0-	1518 1	3946 2	19 4	128 9	N	116	127 1				14
11	9630 X	2452	-0-	-7178	-0-	570 1	1827 2	55 9		N	50	53 1				11
12	8990 X	3763	-0-	-5227	-0-	842 1	2838 2	5 4	78 9	N	71	75 1				7
01	7719 X	6269	-0-	-1450	-0-	1553 1	4313 2	270 4	133 9	N	121	114 1				14
02	5887 X	5683	-0-	-204	-0-	1302 1	4177 2	85 4	119 9	N	108	114 1				8

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

09	2940 #	2539	-0-	-401	-0-	2489	2	50	9	N	45					124
10	3038 #	2637	-0-	-401	-0-	2598	2	39	9	N	35					159
11	2910 #	2618	-0-	-292	-0-	2557	2	61	9	N	55	180	1			34
12	2878 R	2878	-0-	-0-	-0-	2830	2	48	9	N	44	42	1			36
01	2635 #	2293	-0-	-342	-0-	2253	2	40	9	N	36					72
02	2538 R	2538	-0-	-0-	-0-	2492	2	46	9	N	42					114

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
 D.C. ENERGY 196099
 CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN NORTH (9750) 67014 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 FLAG POND WELL #: 3R RRCID -> 282398 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10278 - 10282

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

M			GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID ->	247664	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	11960	- 12178				
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253		RRCID ->	250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12020	- 12302				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11686	- 11815				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11636	- 12125				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
OLD OCEAN, NE. (10800)			67016 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
OLIPDP II, LLC			100467														
MARMION			WELL #: 1		RRCID ->	196210	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	10846	- 10850				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
MARMION			WELL #: 2		RRCID ->	211988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13048	PERF.	3940	- 3970				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-				67	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-				67	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-				67	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-				67	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-				67	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-				67	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023 - WELL PLUGGED 2/25/2023										

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	70 1	20 9	N	18	182
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	52 1	18 9	N	16	30
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	43 1	12 9	N	11	41
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	40 1	9 9	N	8	49
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44 1	10 9	N	9	58
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	41 1	8 9	N	7	65

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

M O		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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	43

M O		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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

M O		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					
09	8638	7514	-0-	-1124	-0-	936	1	5312	3	Y	1151	1091	1	182
						1266	9							
10	6745	6674	-0-	-71	-0-	890	1	4605	3	Y	1072	1104	1	150
						1179	9							
11	6822	6606	-0-	-216	-0-	1202	1	4296	3	Y	1007	960	1	197
						1108	9							
12	8497	7190	-0-	-1307	-0-	1263	1	4886	3	Y	946	949	1	194
						1041	9							
01	5985	5922	-0-	-63	-0-	1055	1	3837	3	Y	936	895	1	235
						1030	9							
02	5481	5446	-0-	-35	-0-	1063	1	3505	3	Y	798	978	1	55
						878	9							

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER (FRIO 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT		67164 625 512179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA								
		WELL #:		2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP BURNS		67170 500 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
		WELL #:		1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ORA (13400 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN FARMS GU		67475 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
		WELL #:		1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456				
09		1800 N	1606	-0-	-194	-0-	28 1	1280	2	N	271	355	1			161
							298 9									
10		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	103 1	1265	2	N	304	355	1			110
							334 9									
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	157 1	1278	2	N	298	184	1			224
							328 9									
12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	155 1	1295	2	N	286	355	1			155
							315 9									
01		1705 N	945	-0-	-760	-0-	200 1	546	2	N	181	179	1			157
							199 9									
02		1711 N	1187	-0-	-524	-0-	200 1	735	2	N	229	173	1			213
							252 9									

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ORANGE * ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO CHANDLER "B"		67484 002 101860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
		WELL #:		1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

ORANGE * //CONT.// 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208												
BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468												
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208												
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626												

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE												
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211												
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418												

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A												

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		16
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		16
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-		16
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2	N	-0-		16
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		16
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		16

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KAECEHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367												

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-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)			67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.			255133													
SCHAER UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9162 - 9206					
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
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													09/04/2022			

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)			67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.			255133													
KAECEHELE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11050 - 11063					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

KAECEHELE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11432 - 11546					
09	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	355	1	6031	2	Y	28	85	1		52
							31	9								
10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	370	1	6331	2	Y	42				94
							46	9								
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	124	1	6031	2	Y	37				131
							41	9								
12	4557	X	3146	-0-	-1411	-0-	98	1	3013	2	Y	32	103	1		60
							35	9								
01	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	266	1	4011	2	Y	35				95
							39	9								
02	4263	X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT				95

KAECEHELE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275 - 11337					
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	231	1	2351	2	Y	15	46	1		20
							17	9								
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	241	1	2468	2	Y	16				36
							18	9								
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	2	Y	10				46
							11	9								
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1374	2	Y	17	36	1		27
							19	9								
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	19				46
							21	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				46

KAECEHELE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11350 - 11631					
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	507	1	1758	2	N	27				60
							30	9								
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	501	1	1845	2	N	50				110
							55	9								
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	456	1	2726	2	N	24				134
							26	9								
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	482	1	2039	2	N	43				177
							47	9								
01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	499	1	8935	2	N	37				214
							41	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				214

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133										
KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192086			COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11412 - 11471		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	145	1	3183	2	Y	9		97
							10	9						
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	139	1	3342	2	Y	5		102
							6	9						
11		3120 X	2109	-0-	-1011	-0-	131	1	1974	2	Y	4		106
							4	9						
12		3224 X	2758	-0-	-466	-0-	143	1	2602	2	Y	12		118
							13	9						
01		3441 X	1204	-0-	-2237	-0-	182	1	1016	2	Y	5		123
							6	9						
02		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT		123

SCHAER		WELL #:		1	RRCID -> 195495			COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11142 - 11380		

09		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	1520	1	4367	2	N	30		114
							33	9						
10		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	1464	1	4584	2	N	21		135
							23	9						
11		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1272	1	4686	2	N	52	87 1	100
							57	9						
12		4991 X	4774	-0-	-217	-0-	1366	1	3378	2	N	27		127
							30	9						
01		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	1547	1	4266	2	N	43		170
							47	9						
02		4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					N	NO RPT		170

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 196881			COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332		

09		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	911	1	2617	2	Y	-0-		102
							877	1	2747	2	Y	3		105
							3	9						
11		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	842	1	3103	2	Y	3	83 1	25
							3	9						
12		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	853	1	2110	2	Y	17		42
							19	9						
01		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	792	1	2184	2	Y	1		43
							1	9						
02		1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					Y	NO RPT		43

SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199385			COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11298 - 11532		

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2022														

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133												
SCHAER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 202608			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400				
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

09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			134
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			134
*11		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			134
*12		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			134
01		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			134
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			134

KAECELE, CHARLES UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 206561			COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636				
09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2036	2	18	9	Y	16			98
10		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2138	2	17	9	Y	15			113
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2282	2	13	9	Y	12			125
12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1652	2	9	9	Y	8			133
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1624	2	50	9	Y	45	129	1	49
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

KAECELE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 212003			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648				
09		1530 N	747	-0-	-783	-0-	747	2			Y	-0-			57
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-			57
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			57
*12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	Y	4			61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

KAECELE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 227960			COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490				
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	2	1	1261	2	Y	23	36	1	11
							25	9							
10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	2	1	1324	2	Y	9			20
							10	9							
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1	1	1559	2	Y	14			34
							15	9							
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1298	2	21	9	Y	19	27	1	26
01		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	134	1	2027	2	Y	22			48
							24	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

HOME PETROLEUM CORP.			396852												
HILLBOLDT			WELL #: 1		RRCID -> 073111			COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A				
09		690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2			N	-0-			131
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			131
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			131
12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			131
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			131
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			131

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)			67524 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.			255133									
KAECEHELE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 218912	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063				
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	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	58 1	518 2	Y	-0-	11 1	4	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61 1	543 2	Y	4		8	
						4 9						
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	20 1	510 2	Y	3		11	
						3 9						
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16 1	306 2	Y	4	9 1	6	
						4 9						
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	604 2	Y	8		14	
						9 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14	

KAECEHELE, CHARLES UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 219084	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11204	- 11224				
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60 1	888 2	N	4		40	
						4 9						
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	58 1	932 2	N	2		42	
						2 9						
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55 1	838 2	N	2		44	
						2 9						
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	556 2	6 9	N	5		49	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49	

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)			67525 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
KAECEHELE, C. R.			WELL #: 1	RRCID -> 130820	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 9389	- 9452				
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-	

ORCHARD, NORTH (WILCOX)			67533 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TALLEY, LEE A			WELL #: 1	RRCID -> 123583	COMPL. DATE 01/20/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12508	- 13150				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110	

OYSTER BAYOU			67947 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44	RRCID -> 279035	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)			67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8117	
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)			67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8112 - 8131	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8148 - 8158	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165	
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-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060 - 8070	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8130 - 8140	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8174 - 8240
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.13008 - 13042
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)			67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
SUN FEE			WELL #:	1X	RRCID ->	271066	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6468 - 6472		
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

09		3479 R	3479	-0-	-0-	-0-		3479 2		N	-0-			85
10		3021 R	3021	-0-	-0-	-0-		3021 2		N	-0-			85
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
02		3364 #	NO RPT	-0-	-3364	-0-				N	NO RPT			85

OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
SUN FEE			WELL #:	3	RRCID ->	065269	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7292 - 7296		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			209

SUN FEE			WELL #:	1SW	RRCID ->	152644	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2770		

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)			67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 295			WELL #:	1 U	RRCID ->	196814	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	1328 - 1349		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)			67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 295			WELL #:	1 L	RRCID ->	196816	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	1470 - 1476		

09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)			67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 308			WELL #:	5	RRCID ->	123115	COMPL. DATE	11/19/1986	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3854 - 3859		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HIGH ISLAND GAS LLC		385533													
STATE TRACT 304		WELL #: 1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984							
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
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962													
LARSON		WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604							
09	1590 #	1231	-0-	-359	-0-	1225	2	6	9	N	5				59
10	1302 #	958	-0-	-344	-0-	956	2	2	9	N	2				61
11	1290 #	964	-0-	-326	-0-	961	2	3	9	N	3				64
12	1612 #	1077	-0-	-535	-0-	1074	2	3	9	N	3				67
01	1612 #	1141	-0-	-471	-0-	1134	2	7	9	N	6				73
02	1189 #	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT				73

PALACIOS (FRIO A, FB-1)		68481 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
ROBESON		WELL #: 1C		RRCID -> 284977		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647							
09	4620 #	4074	-0-	-546	-0-	750	1	3307	2	N	15				35
						17	9								
10	4681 #	3917	-0-	-764	-0-	775	1	3128	2	N	13				48
						14	9								
11	4530 #	3833	-0-	-697	-0-	750	1	3066	2	N	15				63
						17	9								
12	4681 #	3921	-0-	-760	-0-	775	1	3133	2	N	12				75
						13	9								
01	4402 #	3648	-0-	-754	-0-	700	1	2929	2	N	17				92
						19	9								
02	3944 #	3429	-0-	-515	-0-	725	1	2691	2	N	12				104
						13	9								

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962													
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

PALACIOS (FRIO -B-) //CONT.// 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC //CONT.// 869962
 HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

09	480 N	464	-0-	-16	-0-	452	2	12	9	N	11					225
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	464	2	20	9	N	18	174	1			69
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					69
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15					84
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	445	2	20	9	N	18					102
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	442	2	19	9	N	17					119

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

09	600 #	471	-0-	-129	-0-	471	2			Y	-0-					54
10	496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					54
11	480 #	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					54
12	496 #	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					54
01	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					54
02	464 #	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT					54

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
 HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

09	4560 X	4447	-0-	-113	-0-	4427	2	20	9	Y	18					64
10	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	4214	2	22	9	Y	20					84
11	4350 X	3444	-0-	-906	-0-	3423	2	21	9	Y	19					103
12	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	4074	2	21	9	Y	19					122
01	4588 X	4184	-0-	-404	-0-	4156	2	28	9	Y	25					147
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-					Y	NO RPT					147

PALACIOS (FRIO -F-)
TRINIDAD ENERGY, LLC
SLAUGHTER, L. A., UNIT

68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
869962
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

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
09	180 X	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
10	155 X	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
11	150 X	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
12	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
01	155 X	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO 9100)
TRINIDAD ENERGY, LLC
HARRISON, L. S.

68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
869962
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

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
09	180 #	144	-0-	-36	-0-	141	2	3	9	Y	3			110
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	137	2	2	9	Y	2			112
11	150 #	124	-0-	-26	-0-	121	2	3	9	Y	3			115
12	155 #	129	-0-	-26	-0-	126	2	3	9	Y	3			118
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	141	2	4	9	Y	4			122
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-					Y	NO RPT			122

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)
GWM OPERATING COMPANY, LLC
PIERCE

68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
339677
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

PIERCE T

WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

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
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REGNIER UNIT

WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

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
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			60
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	Y	8			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			68

MAGNUM PRODUCING, LP
ROBESON

521516
WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

OIL AND GAS DIVISION

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622										
FURRY		WELL #:		2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	13652 - 13714		
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
09	34400 X	34400	-0-	-0-	-0-	31531	3	2869	9	N	2608	2763	1	792
10	33470 X	33470	-0-	-0-	-0-	30515	3	2955	9	N	2686	2867	1	611
11	32160 X	29016	-0-	-3144	-0-	26449	3	2567	9	N	2334	2282	1	663
12	35557 X	31579	-0-	-3978	-0-	28757	3	2822	9	N	2565	2864	1	364
01	35557 X	32782	-0-	-2775	-0-	527	1	29634	3	N	2383	1635	1	1112
						2621	9							
02	33263 X	32405	-0-	-858	-0-	493	1	29287	3	N	2386	3035	1	463
						2625	9							

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)		69831 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.		601854												
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8400 - 8403		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			48

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8355 - 8389
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEACH (YEGUA, LOWER)		69881 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8668 - 8694		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8482 - 8492
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-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
STATE LEASE 21		WELL #:		1	RRCID ->	289174	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	11087	PERF.	12770 - 12780		
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
09	35580 X	17906	-0-	-17674	-0-	16645	2	1261	9	N	1146	903	1	530
10	36766 X	14141	-0-	-22625	-0-	13085	2	1056	9	N	960	1288	1	202
11	32490 X	14087	-0-	-18403	-0-	13077	2	1010	9	N	918	748	1	372
12	23219 X	13012	-0-	-10207	-0-	12054	2	958	9	N	871	921	1	322
01	21204 X	9963	-0-	-11241	-0-	9204	2	759	9	N	690	750	1	262
02	17313 X	10182	-0-	-7131	-0-	9388	2	794	9	N	722	779	1	205

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908												
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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
KALER ENERGY CORP. 450261												
HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269												
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499												
09	31530	X	9537	-0-	-21993	-0-	6895	2	2642	9	N	746
10	14384	X	5651	-0-	-8733	-0-	4028	2	1623	9	N	209
11	13740	X	10580	-0-	-3160	-0-	7548	2	3032	9	N	764
12	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	11938	2	4620	9	N	1267
01	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	10871	1	4453	9	N	524
02	9222	X	NO RPT	-0-	-9222	-0-					N	524
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
TWIN PEAKS WELL #: 1 RRCID -> 294982 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082												
09	31380	X	27363	-0-	-4017	-0-	270	1	25370	2	N	545
							1723	9				
10	32426	X	28239	-0-	-4187	-0-	310	1	26166	2	N	359
							1763	9				
11	28590	X	27575	-0-	-1015	-0-	300	1	25555	2	N	469
							1720	9				
12	29047	X	25882	-0-	-3165	-0-	310	1	24059	2	N	396
							1513	9				
01	29047	X	25533	-0-	-3514	-0-	300	1	23719	2	N	153
							1514	9				
02	26651	X	22741	-0-	-3910	-0-	290	1	21173	2	N	400
							1278	9				
JETT BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)		70292 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
KALER ENERGY CORP.		450261								
HALLS BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 281837		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11998 - 12014		
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PELICAN		70325 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236								
DAVIS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269396		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		185
RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019										

PELICAN (COCKFIELD)		70325 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236								
KARANKAWA		WELL #: 1		RRCID -> 227595		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

PEPPIATT (YEGUA 9400)		70562 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000								
ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 213522		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

PERELANDRA (FRIO 15)		70583 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 6-7A		WELL #: 1		RRCID -> 168885		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1063

OIL AND GAS DIVISION

PERL (YEGUA UPPER EY-1)															
SIANA OIL & GAS DOORBOS															
70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
779259															
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				275

DOORBOS															
WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE HLAIVINKA															
70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
247836															
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408															
09	1800	X	1113	-0-	-687	-0-	838	2	275	9	Y	250	175	1	142
10	754	X	754	-0-	-0-	-0-	527	2	227	9	Y	206	175	1	173
11	3690	X	810	-0-	-2880	-0-	716	2	94	9	Y	85	48	1	210
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			210
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			210
02	1073	X	NO RPT	-0-	-1073	-0-					Y	NO RPT			210

BLACKSTONE HLAIVINKA															
WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375															
09	3840	X	1571	-0-	-2269	-0-	1395	2	176	9	N	160			220
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-					N	40	187	1	73
11	2940	X	2106	-0-	-834	-0-	1976	2	130	9	N	118			191
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			191
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191
02	1943	X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT			191

PETRUCHA (10,900)															
REMORA OPERATING, LLC BUTTER GAS UNIT NO. 1															
70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
701613															
WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

PETRUCHA, N. (12000)															
ALLTEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA															
70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
015050															
WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039															
09	2550	#	1360	-0-	-1190	-0-	1272	2	88	9	N	80	170	1	85
10	2635	#	2198	-0-	-437	-0-	2172	2	26	9	N	24			109
11	2550	#	1615	-0-	-935	-0-	1564	2	51	9	N	46			155
12	1674	#	980	-0-	-694	-0-	895	2	85	9	N	77	180	1	52
01	2201	#	1029	-0-	-1172	-0-	966	2	63	9	N	57			109
02	2059	#	408	-0-	-1651	-0-	401	2	7	9	N	6			115

OIL AND GAS DIVISION

PEVETO (6800)		71025 375		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ORANGE							
LONG-TEX EXPLORATION, INC.		507587													
STARK		WELL #:		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993															

PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 10142 - 10170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	11550 X	9491	-0-	-2059	-0-	8928	2	563	9	N	512	357	1		418
10	11935 X	10114	-0-	-1821	-0-	9528	2	586	9	N	533	545	1		406
11	12148 X	12148	-0-	-0-	-0-	11547	2	601	9	N	546	713	1		239
12	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	10794	2	612	9	N	556	539	1		256
01	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	10520	2	605	9	N	550	561	1		245
02	11745 X	10609	-0-	-1136	-0-	10035	2	574	9	N	522	541	1		226

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
ARMSTRONG GAS UNIT		208171													
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9406 - 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
09	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	270	1	15177	3	N	458	533	1		351
*10	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	310	1	15684	2	N	449	362	1		438
*11	16073 X	16073	-0-	-0-	-0-	494	9	15292	2	N	437	355	1		520
12	14260 X	11876	-0-	-2384	-0-	300	1	11188	2	N	353	528	1		345
01	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-	481	9			N	-0-				345
02	13340 X	NO RPT	-0-	-13340	-0-	388	9			N	NO RPT				345

ARMSTRONG G. U.		653223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 281477		COMPL. DATE 05/10/2021		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3050 - 3060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
MCKEE		208171													
HARRIS		WELL #:		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9324 - 9344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)			71114 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
ARMOUR TRUST ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 283169			COMPL. DATE 07/08/2017			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8836 - 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	EOM BALANCE
09		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			71114 430			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
AMEXCO, LLC			019813													
CLAPP			WELL #: 1			RRCID -> 273689			COMPL. DATE 11/21/2013			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658				
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MB ENERGY, LLC			100147			RRCID -> 283643			COMPL. DATE 01/15/2018			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322				
CAROLYN LANGE			WELL #: 1													
09		308 N	308		-0-	-0-		264	2	44	9	N	40			207
10		418 N	418		-0-	-0-		401	2	17	9	N	15	179	1	43
11		320 N	320		-0-	-0-		316	2	4	9	N	4			47
12		310 N	186		-0-	-124		186	2			N	-0-			47
01		310 N	127		-0-	-183		127	2			N	-0-			47
02		290 N	NO RPT		-0-	-290						N	NO RPT			47

RICOCHET ENERGY, INC.			710549			RRCID -> 271444			COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380				
JULIUS			WELL #: 1													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

JULIUS			WELL #: 2			RRCID -> 273902			COMPL. DATE 12/25/2013			TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			78

ROD FARMS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 279173			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103				
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549														
MILLER-PALT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HENRY-ROD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281285		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019																

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807						
09	6900 X	2636	-0-	-4264	-0-	70	1	2487	2	N	72					523
						79	9									
10	7130 X	628	-0-	-6502	-0-	628	2			N	-0-					523
11	6720 X	1145	-0-	-5575	-0-	1098	2	47	9	N	43	182	1			384
12	4743 X	1472	-0-	-3271	-0-	1376	2	96	9	N	87					471
01	4743 X	1466	-0-	-3277	-0-	401	1	1015	2	N	45					516
						50	9									
02	2552 X	663	-0-	-1889	-0-	663	2			N	-0-					516

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673								
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	9	1	337	2	N	-0-					128
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					129
11	570 N	34	-0-	-536	-0-	33	2	1	9	N	1					130
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					130
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					132
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					132

WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 279161		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731								
09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1777	1	1123	2	N	274	151	1			717
						301	9									
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	1757	1	1061	2	N	289	178	1			828
						318	9									
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	1955	1	856	2	N	316					1144
						348	9									
12	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	1562	1	1329	2	N	354	180	1			1318
						389	9									
01	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	2711	1	1471	2	N	189	173	1			1334
						208	9									
02	3103 X	2850	-0-	-253	-0-	1771	1	1079	2	N	-0-	178	1			1156

PHASE FOUR (9220 YEGUA)		71114 435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 162741		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)		71114 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
PIERCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 135227		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		71114 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 260044		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
KUBELA		WELL #: 1		RRCID -> 274923		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			38
02	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2	N	-0-			38

DLCC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DLCC		WELL #: 1		RRCID -> 280187		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			94
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			95
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			98
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561						
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2117	2	44	9	N	40	177	1	19
10	2077 X	901	-0-	-1176	-0-	835	2	66	9	N	60			79
11	1890 X	1289	-0-	-601	-0-	1157	2	132	9	N	120	113	1	86
12	2077 N	678	-0-	-1399	-0-	650	2	28	9	N	25			111
01	899 N	257	-0-	-642	-0-	257	2			N	-0-			111
*02	1247 N	611	-0-	-636	-0-	611	2			N	-0-			111

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

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
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			15
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-			15
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			15
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 2		N	-0-			15
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			15
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			15

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 AMEXCO, LLC 019813
 LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

MB ENERGY, LLC 100147
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

09	3420 #	2205	-0-	-1215	-0-	2042 2	163 9	N	148	179 1		240
10	3410 #	2343	-0-	-1067	-0-	2182 2	161 9	N	146	179 1		207
11	3300 #	1851	-0-	-1449	-0-	1696 2	155 9	N	141	181 1		167
12	3255 #	1173	-0-	-2082	-0-	999 2	174 9	N	158	178 1		147
01	3255 #	935	-0-	-2320	-0-	815 2	120 9	N	109			256
02	2204 #	NO RPT	-0-	-2204	-0-			N	NO RPT			256

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963		TOTAL DEPTH 9545		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	BALANCE

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

REMORA OPERATING, LLC			701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TRULL			WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9488 - 9512		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC			452996										
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973		PERF. 9386 - 9394		
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-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC			337080										
BLESSING UNIT			WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10536 - 10917		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PROGENIES OPERATING LLC			681161										
HARRIMAN			WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9264 - 9268		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
 TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	70			185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	20			205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			205

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			226
10	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	42	1	389	2	N	22		248
							24	9						
11	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	240	1	991	2	N	65		313
							72	9						
12	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	403	1	2087	2	N	104		417
							114	9						
01	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	341	1	1770	2	N	157	192 1	382
							173	9						
02	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	319	1	1837	2	N	70		452
							77	9						

PHEASANT, SW. (FRIO E-3) 71127 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 TRULL SWP WELL #: 1 RRCID -> 296218 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9040 - 9050

09	0	24001	-0-	24001	69901	300	1	23284	2	N	379	377	1	290
						417	9							
10	5500	24499	-0-	18999	88900	290	1	23829	2	N	345	370	1	265
						380	9							
11	7500	21947	-0-	14447	103347	280	1	21345	2	N	293	193	1	365
						322	9							
12	7750	21840	-0-	14090	117437	310	1	21254	2	N	251	374	1	242
						276	9							
01	7750	22636	-0-	14886	132323	300	1	22072	2	N	240	185	1	297
						264	9							
02	7250	21854	-0-	14604	146927	290	1	21296	2	N	244	387	1	154
						268	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	120	1	815	2	N	283	366 1	42
						311	9						
10	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	186	1	790	2	N	221		263
						243	9						
11	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	180	1	771	2	N	203	197 1	269
						223	9						
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	186	1	986	2	N	228	183 1	314
						251	9						
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	186	1	898	2	N	249	371 1	192
						274	9						
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	174	1	982	2	N	208	190 1	210
						229	9						

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

09	810 N	791	-0-	-19	-0-	90	1	665	2	N	33		296
						36	9						
10	1085 N	788	-0-	-297	-0-	155	1	607	2	N	24		320
						26	9						
11	990 N	793	-0-	-197	-0-	150	1	606	2	N	34		354
						37	9						
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	155	1	749	2	N	34	192 1	196
						37	9						
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	124	1	687	2	N	47		243
						52	9						
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	145	1	771	2	N	30		273
						33	9						

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60		205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	190 1	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35		85

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		249

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)																	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC																	
WEST BLESSING GAS UNIT																	
71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
197688																	
WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748																	
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
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221	7			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023 - WELL PLUGGED 9/27/2023																	
WEST BLESSING GAS UNIT B																	
WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606																	
09		1530 N	1436	-0-	-94	-0-	1289	2	147	9	N	134	176	1			90
10		1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1267	2	153	9	N	139	180	1			49
11		1440 N	1261	-0-	-179	-0-	1110	2	151	9	N	137	180	1			6
12		1488 N	1070	-0-	-418	-0-	927	2	143	9	N	130					136
01		1426 N	907	-0-	-519	-0-	766	2	141	9	N	128	179	1			85
02		1218 N	657	-0-	-561	-0-	589	2	68	9	N	62					147
GTG OPERATING, LLC																	
SOUTHEAST BLESSING UNIT																	
337080																	
WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1756				N	-0-					247
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247
BLESSING UNIT NO. 3																	
WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830																	
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	415	1	291	2	N	20					412
							22	9									
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	316	1	314	2	N	17					429
							19	9									
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	223	2	N	12					441
							13	9									
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	181	1	238	2	N	8					449
							9	9									
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					449
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					449
SOUTHEAST BLESSING UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
NELSON EAST BLESSING UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68				N	3					113
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68				N	6	6	1			113
11		14B2 EXT	4	-0-	-0-	4	72	2	1	2	9	N	2				115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	72				N	7	15	1			107
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)			71127 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC			337080											
NEVADA BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 225941		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10758 - 10769			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4350 X	4254	-0-	-96	-0-	1388	1	2731	2	N	123		363
							135	9						
10		4805 X	3330	-0-	-1475	-0-	400	1	2739	2	N	174	176 1	361
							191	9						
11		4260 X	2484	-0-	-1776	-0-	50	1	2309	2	N	114		475
							125	9						
12		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	573	1	2671	2	N	152	342 1	285
							167	9						
01		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		285
02		4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					N	NO RPT		285

SOUTHEAST BLESSING UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10914 - 10949			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28

PHEASANT, SW (FRIO 11700)			71127 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
WEST BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 236239		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11717 - 11748			
09		3000 N	2816	-0-	-184	276	348	1	2270	2	N	180		292
							198	9						
10		2976 X	1626	-0-	-1350	-0-	286	1	1294	2	N	42		334
							46	9						
11		2880 X	1919	-0-	-961	-0-	300	1	1510	2	N	99	185 1	248
							109	9						
12		2976 X	1121	-0-	-1855	-0-	130	1	877	2	N	104		352
							114	9						
01		2914 X	1888	-0-	-1026	-0-	279	1	1476	2	N	121	195 1	278
							133	9						
02		2726 X	2068	-0-	-658	-0-	290	1	1677	2	N	92		370
							101	9						

NORTHWEST BLESSING			WELL #: 4		RRCID -> 269165		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12133 - 12167			
09		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1230	1	8009	2	N	468	474 1	42
							515	9						
10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	1054	1	4234	2	N	219	193 1	68
							241	9						
11		4950 X	4654	-0-	-296	-0-	870	1	3591	2	N	175	188 1	55
							193	9						
12		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	930	1	4867	2	N	370	393 1	32
							407	9						
01		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	868	1	4501	2	N	231	186 1	77
							254	9						
02		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	812	1	4748	2	N	360	385 1	52
							396	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT-BOWERS (9800)		71141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
ALVENA		WELL #:	1	RRCID ->	178887	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9892 - 9930
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)		71337 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
BARR		WELL #:	1	RRCID ->	280748	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4423 - 4425
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)		71339 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
JONES CREEK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	283625	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7986 - 7992
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-

PIERCE (YEGUA DY-1)		71440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
PIERCE ESTATE A		WELL #:		RRCID ->	263198	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9707 - 9748
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	285
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	285
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	285
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	285
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	285
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	285
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020											

PIERCE RANCH (4700)		71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE -E-		WELL #:	4	RRCID ->	127103	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4713 - 4722
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

PIERCE RANCH (4850)			71451 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
PIERCE ESTATES "E"			WELL #: 13		RRCID -> 106527		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4845 - 4862	
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

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
PIERCE UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 280817		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4846 - 4849	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130

PIERCE RANCH (4900)			71451 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
PIERCE UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 281577		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 5318		PERF. 5165 - 5169	
09	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

PIERCE RANCH (5750)			71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WUTHRICH, D.			WELL #: 1		RRCID -> 204731		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 6022		PERF. 5759 - 5761	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-			-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)			71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC			589978									
PATOS, INC.			WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
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-

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
PETEX		659782									
MIL-VID PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC		490052									
GEMINI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF.10228 - 10328	
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
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1203 3	306 9	N	278	356 1	293
10	2108 N	952	-0-	-1156	-0-	825 3	127 9	N	115	179 1	229
11	1740 N	798	-0-	-942	-0-	798 3		N	-0-		229
12	1550 N	717	-0-	-833	-0-	544 3	173 9	N	157	180 1	206
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2554 3	286 9	N	260	184 1	282
02	2900 N	10847	-0-	7947	7947	10467 3	380 9	N	345	352 1	275

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
COSTA ENERGY, LLC		180534									
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10516 - 10532	
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
09	2790 #	1842	-0-	-948	-0-	1603 2	239 9	N	217	352 1	202
10	2883 #	1208	-0-	-1675	-0-	946 2	262 9	N	238	354 1	86
11	2790 #	2374	-0-	-416	-0-	1945 2	429 9	N	390	181 1	295
12	2542 #	1002	-0-	-1540	-0-	851 2	151 9	N	137	349 1	83
01	2542 #	1615	-0-	-927	-0-	1287 2	328 9	N	298	181 1	200
02	2291 #	2225	-0-	-66	-0-	1977 2	248 9	N	225	342 1	83

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	389	1	408	2	Y	146	137 1
						161	9					51
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	261	1	283	2	Y	187	151 1
						206	9					87
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	268	1	277	2	Y	166	208 1
						183	9					45
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	276	1	207	2	Y	138	118 1
						152	9					65
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	211	1	135	2	Y	58	72 1
						64	9					51
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	440	1	436	2	Y	155	89 1
						171	9					117

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222												
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	671	1	703	2	Y	798	771 1
						878	9					281
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	937	1	1015	2	Y	1000	813 1
						1100	9					468
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	319	1	329	2	Y	608	886 1
						669	9					190
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	610	1	458	2	Y	583	502 1
						641	9					271
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	919	1	589	2	Y	703	568 1
						773	9					406
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-	175 1
												231

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060												
09	6450 X	3581	-0-	-2869	-0-	1352	1	1418	2	N	737	671 1
						811	9					186
10	5735 X	3280	-0-	-2455	-0-	1196	1	1297	2	N	715	690 1
						787	9					211
11	5130 X	3308	-0-	-1822	-0-	1278	1	1320	2	N	645	679 1
						710	9					177
12	4681 X	2911	-0-	-1770	-0-	1254	1	941	2	N	651	508 1
						716	9					320
01	4681 X	2491	-0-	-2190	-0-	1128	1	723	2	N	582	673 1
						640	9					229
02	3451 X	2334	-0-	-1117	-0-	880	1	873	2	N	528	502 1
						581	9					255

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST UNIT			71647 280 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
			WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WINSLOW			WELL #:		1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #:		5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9994 - 10190
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #:		2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PINEHURST GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523			
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
09	6780 X	3826	-0-	-2954	-0-	1829 1	1918 2	Y	72		201
10	6169 X	5887	-0-	-282	-0-	2786 1	3021 2	Y	73	173 1	101
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	2768 1	2860 2	Y	77		178
12	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	2615 1	1963 2	Y	84	161 1	101
01	5890 X	4454	-0-	-1436	-0-	2666 1	1709 2	Y	72	34 1	139
02	5510 X	3255	-0-	-2255	-0-	1610 1	1597 2	Y	44		183

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476	
09	2010 N	1704	-0-	-306	-0-	812 1	852 2	Y	36	29 1	37
10	1891 N	784	-0-	-1107	-0-	368 1	399 2	Y	15	39 1	13
11	2010 N	806	-0-	-1204	-0-	388 1	401 2	Y	15	11 1	17
12	1767 N	671	-0-	-1096	-0-	382 1	287 2	Y	2	1 1	18
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	466 1	299 2	Y	1	11 1	8
02	783 N	595	-0-	-188	-0-	298 1	296 2	Y	1		9

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	71647 280 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY							
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
		WELL #: 15		RRCID -> 160372	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932					
09		7410 X	6538	-0-	-872	-0-	3163 1 57 9	3318 2	Y	52	35 1		68
10		7657 X	6503	-0-	-1154	-0-	3091 1 61 9	3351 2	Y	55	71 1		52
11		7320 X	5059	-0-	-2261	-0-	2462 1 53 9	2544 2	Y	48	44 1		56
12		7347 X	5392	-0-	-1955	-0-	3046 1 59 9	2287 2	Y	54	32 1		78
01		7347 X	4046	-0-	-3301	-0-	2437 1 47 9	1562 2	Y	43	69 1		52
02		6322 X	5205	-0-	-1117	-0-	2575 1 76 9	2554 2	Y	69	38 1		83
		WELL #: 2		RRCID -> 162186	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11057	- 11924					
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 167567	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10992	- 11776					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 169289	COMPL. DATE 09/30/2015	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9381	- 9800					
09		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	2056 1 48 9	2157 2	Y	44	29 1		41
10		4247 X	4189	-0-	-58	-0-	1984 1 54 9	2151 2	Y	49	53 1		37
11		4110 X	3728	-0-	-382	-0-	1810 1 48 9	1870 2	Y	44	43 1		38
12		4247 X	3231	-0-	-1016	-0-	1815 1 53 9	1363 2	Y	48	32 1		54
01		4247 X	3613	-0-	-634	-0-	2173 1 47 9	1393 2	Y	43	56 1		41
02		3973 X	2729	-0-	-1244	-0-	1346 1 48 9	1335 2	Y	44	28 1		57
		WELL #: 14		RRCID -> 171414	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 11985	PERF. 9732	- 9783					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087								
09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	581	1	609	2	Y	4				20
							4	9								
10	1178	X	811	-0-	-367	-0-	388	1	421	2	Y	2	12	1		10
							2	9								
11	1440	X	1079	-0-	-361	-0-	529	1	547	2	Y	3				13
							3	9								
12	1488	X	931	-0-	-557	-0-	530	1	398	2	Y	3				16
							3	9								
01	1488	X	798	-0-	-690	-0-	485	1	311	2	Y	2	10	1		8
							2	9								
02	1160	X	932	-0-	-228	-0-	468	1	464	2	Y	-0-				8

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.		293303														
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11398 - 11444					
09		8 N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	2	N	-0-				105
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-				105
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-				105
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-				105
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-				105
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-				105

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043					
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	2	N	-0-				79
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-				79
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-				79
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-				79
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-				79
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-				79

PINEHURST, SW. (YEGUA)		71648 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY								
GALLOWAY ENERGY CO.		293303														
BAKER, REX		WELL #:		1-C	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 5554 - 5558					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	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-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	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-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		//CONT.//		71930 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
STATE TRACT 29		WELL #:		1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674	
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
09		26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	1207 1	21822 2	Y	2160	2190 1		285
							691 4	2376 9					
10		24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	1282 1	20620 2	Y	1746	1795 1		236
							1108 4	1921 9					
11		24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	1070 1	20157 2	Y	1787	1892 1		131
							934 4	1966 9					
12		23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1162 1	20342 2	Y	1784	1759 1		156
							477 4	1962 9					
01		25384 X	25384	-0-	-0-	-0-	1100 1	20949 2	Y	2070	1973 1		253
							1058 4	2277 9					
02		21199 X	NO RPT	-0-	-21199	-0-			Y	NO RPT			253

STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12510 - 12820	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (CARTER 7940)				71940 133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	093453	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7928 - 7939	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

PLEDGER (CAYCE 7650)				71940 135	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	086109	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7613 - 7618	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)				71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6668 - 6676	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	15 2			Y	-0-			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6824 - 6842	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6451 - 6455	
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
09		9270 X	7988	-0-	-1282	-0-	1350 1	6613 2	Y	23		146
10		9579 X	6072	-0-	-3507	-0-	25 9 930 1	5110 2	Y	29	130 1	45
11		9270 X	3583	-0-	-5687	-0-	32 9 525 1	3046 2	Y	11		56
12		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-	12 9		Y	-0-		56
*01		9424 X	4	-0-	-9420	-0-	4 2		Y	-0-		56
02		7714 X	2	-0-	-7712	-0-	2 2		Y	-0-		56

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6554 - 6570	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	082312	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6630 - 6642	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7036 - 7041	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7011 - 7014	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7200)				71940 190	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7191 - 7201			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7260)				71940 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	085635	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7331 - 7337			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

PLEDGER (MIOCENE 4700)				71940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		6 C	RRCID ->	085541	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 4684 - 4695			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)			71940 854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
SMITH, T.L. JR.			WELL #: 3		RRCID -> 137373		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5085 - 5095	
M	ALLOW 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7)			72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 343			WELL #: 14		RRCID -> 184684		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8429 - 8435	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

POINT BOLIVAR, N (12300)			72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 055546		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 12550		PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 343			WELL #: 1		RRCID -> 228017		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13370 - 13427	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POPEYE			72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874									
ETOC			WELL #: D 11		RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757		PERF.11236 - 11293	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	293
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	293
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	293
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	293

ZARVONA ENERGY LLC			950523									
BP AMERICA A-437			WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11044 - 11072	
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	25	3	24	9	N	22	284
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	284
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	1	3	3	9	N	3	287
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	32	3	19	9	N	17	304
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	124
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-	124

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	3	24	9	N	22					242
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	36	3	26	9	N	24					266
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	11	3	23	9	N	21	178	1			109
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	76	3	33	9	N	30					139
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	48					187
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	3	235	9	N	214	179	1			222

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 J.E. BROUSSARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 294501 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9415 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					124
10	6472 R	6472	-0-	-0-	-0-	59	1	6179	2	N	213	168	1	22	8	147
11	17220 R	17220	-0-	-0-	-0-	234	9	276	1	N	541	341	1	138	8	209
12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	595	9	16	1	N	18	184	1	3	8	40
01	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-	20	9			N	-0-					40
02	16646 #	NO RPT	-0-	-16646	-0-					N	NO RPT					40

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 LGDC CORPORATION 500227
 WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300			
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		104
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
BEND PETROLEUM CORP.		064129									
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TORRENT OIL LLC		862645									
KUHNS, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371			
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-

POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327			
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-

POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380			
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-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		862645									
POLK, J. V., -A-		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230			
09	3000 N	745	-0-	-2255	10037	745	1	N	-0-		-0-
10	3100 N	1111	-0-	-1989	8048	1111	1	N	-0-		-0-
11	3000 N	583	-0-	-2417	5631	583	1	N	-0-		-0-
12	3100 N	499	-0-	-2601	3030	499	1	N	-0-		-0-
01	3100 N	643	-0-	-2457	573	328	1	N	315 4		-0-
02	1325 N	752	-0-	-573	-0-	439	1	N	313 4		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE															
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645															
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452															
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-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829															
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	2	N	7				102
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1925	2	N	13				115
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	14	9	2067	2	N	14				129
12	2294 N	1836	-0-	-458	-0-	15	9	1753	2	N	2				131
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1976	2	N	5				136
02	2088 N	1707	-0-	-381	-0-	6	9	1704	2	N	3				139

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740															
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	187	1	4661	2	N	23				129
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	25	9	4521	2	N	14				143
11	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	15	9	4302	2	N	18				161
12	5022 X	4501	-0-	-521	-0-	192	1	4274	2	N	26	164	1		23
01	5022 X	4409	-0-	-613	-0-	20	9	4220	2	N	7				30
02	4698 X	3898	-0-	-800	-0-	181	1	3887	2	N	10				40

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837															
09	3000 N	2987	-0-	-13	5627	115	1	2872	2	N	-0-				84
10	3100 N	2953	-0-	-147	5480	118	1	2832	2	N	3				87
11	3000 N	1829	-0-	-1171	4309	3	9	1748	2	N	3				90
12	3100 N	93	-0-	-3007	1302	78	1	89	2	N	-0-				90
01	3100 N	2980	-0-	-120	1182	3	9	2849	2	N	7				97
02	2846 N	1664	-0-	-1182	-0-	123	1	1662	2	N	2				99

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
CARRIERE-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	227	1	5658	2	N	5		13
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	253	1	6057	2	N	20		33
11	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	283	1	6337	2	N	15		48
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	279	1	6023	2	N	10		58
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	251	1	5837	2	N	26		84
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5438	2	12	9	N	11		95

BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758				
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	165	1	4114	2	N	10		194
10	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	214	1	5122	2	N	5		199
11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	231	1	5160	2	N	-0-		199
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	226	1	4867	2	N	-0-		199
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	199	1	4640	2	N	1		200
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4440	2	10	9	N	9		209

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790				
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	55	1	1361	2	N	13		193
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1	1245	2	N	8		201
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	61	1	1366	2	N	7		208
12	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	64	1	1370	2	N	11		219
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	59	1	1380	2	N	7		226
02	1392 N	1280	-0-	-112	-0-	1272	2	8	9	N	7		233

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815				
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	131	1	3256	2	N	-0-		168
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	133	1	3182	2	N	3		171
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	137	1	3064	2	N	14		185
12	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	140	1	3028	2	N	13		198
01	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	129	1	3004	2	N	3		201
02	3277 X	2766	-0-	-511	-0-	2758	2	8	9	N	7		208

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809				
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	137 1	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2761	-0-	-239	4011	106	1	2649	2	N	5		178
10	3100 N	2716	-0-	-384	3627	108	1	2593	2	N	14		192
11	3000 N	2644	-0-	-356	3271	113	1	2527	2	N	4		196
12	3100 N	2621	-0-	-479	2792	116	1	2492	2	N	12		208
01	3100 N	2580	-0-	-520	2272	106	1	2454	2	N	18	180 1	46
02	2900 N	2319	-0-	-581	1691	2302	2	17	9	N	15		61

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867				
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	157	1	3903	2	Y	3		80
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	156	1	3738	2	Y	29		109
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	162	1	3616	2	Y	43		152
12	4061 X	3504	-0-	-557	-0-	154	1	3329	2	Y	19		171
01	4061 X	3813	-0-	-248	-0-	156	1	3625	2	Y	29	181 1	19
02	3799 X	3327	-0-	-472	-0-	3306	2	21	9	Y	19		38

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798				
09	3000 N	2367	-0-	-633	2657	91	1	2270	2	N	5		88
10	3100 N	2290	-0-	-810	1847	91	1	2189	2	N	9		97
11	3000 N	2293	-0-	-707	1140	98	1	2182	2	N	12		109
12	3100 N	2094	-0-	-1006	134	92	1	1992	2	N	9		118
01	2324 N	2190	-0-	-134	-0-	10	9	2094	2	N	5		123
02	2204 N	1904	-0-	-300	-0-	1896	2	8	9	N	7		130

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830				
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1071	2	N	1		143
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	2	N	-0-		143
11	810 N	186	-0-	-624	-0-	8	1	177	2	N	1		144
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	N	3		147
01	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	43	1	1010	2	N	3		150
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1		151

OIL AND GAS DIVISION

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
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
09	1933	N	1933	-0-	-0-	173	1	1739	2	N	19		50
10	1863	N	1863	-0-	-0-	21	9	1667	2	N	14		64
11	1826	N	1826	-0-	-0-	15	9	1597	2	N	47		111
12	1984	N	938	-0-	-1046	177	1	832	2	N	-0-		111
01	1860	N	1732	-0-	-128	52	9	1556	2	N	9		120
02	1769	N	1603	-0-	-166	10	9	1488	2	N	15		135
						98	1						
						17	9						

MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
09	3000	N	2711	-0-	-289	2514	243	1	2443	2	N	23	85
10	3100	N	2413	-0-	-687	1827	25	9	2155	2	N	22	107
11	3000	N	2545	-0-	-455	1372	234	1	2270	2	N	22	129
12	3100	N	2207	-0-	-893	479	24	9	1935	2	N	23	152
01	2787	N	2308	-0-	-479	-0-	251	1	2066	2	N	20	172
02	2436	N	2288	-0-	-148	-0-	24	9	2126	2	N	20	192
							22	9					
							22	9					

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	105	1	1056	2	N	13	71
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	14	9	935	2	N	5	76
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	10	86
12	1209	N	790	-0-	-419	-0-	6	9	699	2	N	2	88
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	97	1	754	2	N	7	95
02	957	N	773	-0-	-184	-0-	11	9	720	2	N	5	100
							89	1					
							2	9					
							80	1					
							8	9					
							47	1					
							6	9					

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
RICHTER-NILES		WELL #:		2	RRCID ->	265207	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7754 -	7877
09	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	367 1	9127 2	N	42			60
10	9548 X	9408	-0-	-140	-0-	46 9	8989 2	N	40			100
11	9240 X	6148	-0-	-3092	-0-	44 9	5844 2	N	39			139
12	9858 X	9665	-0-	-193	-0-	261 1	9202 2	N	33			172
01	9858 X	7093	-0-	-2765	-0-	43 9	6771 2	N	28			200
02	9222 X	8228	-0-	-994	-0-	427 1	39 9	N	35	179 1		56

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)				72483 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222307	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	14007	PERF.12689 -	13209
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			147
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			147
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-			147
12	279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2		N	-0-			147
01	279 N	127	-0-	-152	-0-	127 2		N	-0-			147
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			147

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.12726 -	13260
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)				72681 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
GRAFF		WELL #:		1	RRCID ->	193043	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10250 -	10372
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
WEST BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	242361	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10874 -	10894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2023 - WELL PLUGGED 10/10/23												

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688													
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008										TOTAL DEPTH 12400	PERF.10997 - 11908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 7		-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023													
GTG OPERATING, LLC 337080													
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122 - 11142		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	54 1	38 2		N	6			308
						7 9							
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	32 1	126 2		N	6			314
						7 9							
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	75 2		N	6			320
						7 9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			326
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			326
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			326
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900 - 10920		
09	3540 X	2712	-0-	-828	-0-	500 1	2061 2		N	137			271
						151 9							
10	4185 X	2631	-0-	-1554	-0-	214 1	2347 2		N	64	174 1		161
						70 9							
11	3780 X	2368	-0-	-1412	-0-	60 1	2176 2		N	120	183 1		98
						132 9							
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	785 1	2481 2		N	222	180 1		140
						244 9							
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			140
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT			140
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014										TOTAL DEPTH 12400	PERF.10495 - 10768		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2		N	6			480
						7 9							
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	41 1	7 9		N	6			486
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			492
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			498
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			498
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			498
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006										TOTAL DEPTH 11300	PERF.10750 - 10852		
09	2038 N	-0-	-0-	-2038	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			1
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			1
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC EAST BLESSING UNIT		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
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

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC EAST BLESSING UNIT		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172	
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	408 1 61 9	416 2	N	55		405
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	280 1 59 9	325 2	N	54	180 1	279
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1 66 9	287 2	N	60		339
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	192 1 61 9	297 2	N	55		394
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		394
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		394

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-		24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287		N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287		N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287		N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287		N	-0-		87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

REMORA OPERATING, LLC TRULL		701613		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969	
09	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1276	1222 3	54 9	Y	49		212
10	DLQ G-10	830	-0-	830	2106	799 3	31 9	Y	28	98 1	142
11	DLQ G-10	1821	-0-	1821	3927	1740 3	81 9	Y	74		216
12	3100 N	1238	-0-	-1862	2065	1184 3	54 9	Y	49	101 1	164
01	3100 N	1468	-0-	-1632	433	1409 3	59 9	Y	54		218
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-			Y	NO RPT		218

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

OIL AND GAS DIVISION

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	687	-0-	687	687	658 3	29 9	Y	26			238
10	DLQ G-10	686	-0-	686	1373	661 3	25 9	Y	23	81 1		180
11	DLQ G-10	959	-0-	959	2332	916 3	43 9	Y	39			219
12	3100 N	955	-0-	-2145	187	934 3	21 9	Y	19	80 1		158
01	833 N	646	-0-	-187	-0-	625 3	21 9	Y	19			177
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			Y	NO RPT			177

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111				
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	600 3	117 9	N	106	179 1		116
10	744 N	705	-0-	-39	-0-	606 3	99 9	N	90			206
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	632 3	103 9	N	94	179 1		121
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	708 3	75 9	N	68			189
01	713 N	633	-0-	-80	-0-	526 3	107 9	N	97	185 1		101
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			101

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847				
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782				
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	23 1	357 3	N	-0-			164
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24 1	347 3	N	-0-			164
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 1	411 3	N	-0-			164
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	26 1	355 3	N	-0-			164
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	32 1	366 3	N	-0-			164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
GLASSCOCK RANCH D			WELL #:		1	RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK RANCH B			WELL #:		2	RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				196

GLASSCOCK RANCH A			WELL #:		6	RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762					
09		15420 X	9421	-0-	-5999	-0-	568	1	8700	3	N	139	179	1		111
							153	9								
10		15934 X	8890	-0-	-7044	-0-	569	1	8174	3	N	134	166	1		79
							147	9								
11		14280 X	9415	-0-	-4865	-0-	552	1	8725	3	N	125	177	1		27
							138	9								
12		11873 X	9449	-0-	-2424	-0-	627	1	8604	3	N	198	182	1		43
							218	9								
01		9734 X	7132	-0-	-2602	-0-	557	1	6418	3	N	143	167	1		19
							157	9								
02		9106 X	NO RPT	-0-	-9106	-0-					N	NO RPT				19

MESSY OIL AND GAS, LLC			WELL #:		562067	RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071					
09		150 N	59	-0-	-91	-0-	26	2	33	9	N	30				150
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				150
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-				150
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				160
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	5				165

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID -> 055313			COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052					
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU			WELL #:		1											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

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	AMT	CODE	BALANCE

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508											
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808		PERF. 12666 - 12746			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002											
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948		PERF. 7666 - 7701			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729											
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4370 - 4374			
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	-0-	5201 2		N	-0-			-0-
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	5482 2		N	-0-			-0-
11	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-	4663 2		N	-0-			-0-
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	-0-	5553 2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4643	-0-	-69	-0-	-0-	4643 2		N	-0-			-0-
*02	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	-0-	4602 2		N	-0-			-0-

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6390 - 6398			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022													

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
QUINN, B. E.		WELL #: 2		RRCID -> 216353		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 6048 - 6054			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	607			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2022													

QUINN (6230)		73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 130569		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4560 - 4570			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213								
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #:	1	RRCID ->	058225	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	12843	PERF. 12431 - 12566
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	DELQ PR	-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-

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	095120	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10247	PERF. 7610 - 7614
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
PAINE, ROBERT G.		WELL #:	44	RRCID ->	206261	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 3882 - 3888
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
BROWN, MINNIE		WELL #:	6	RRCID ->	140224	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3107 - 3119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
BROWN, MINNIE		WELL #:	6	RRCID ->	140224	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3107 - 3119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

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

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->		236981	COMPL. DATE		11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212 - 3286
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->		271147	COMPL. DATE		01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->		285255	COMPL. DATE		04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 - 5564
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-									

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->		260650	COMPL. DATE		08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925			N	-0-			-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->		184704	COMPL. DATE		08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721 - 7736
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 -	7732	
09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	580	1	5866	2	N	40	166 1	38
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	44	9	5717	2	N	45		83
11	5460 X	4640	-0-	-820	-0-	620	1	4009	2	N	28		111
12	6603 X	5957	-0-	-646	-0-	31	9	5287	2	N	45		156
01	6603 X	5601	-0-	-1002	-0-	600	1	5024	2	N	47		203
02	6177 X	5863	-0-	-314	-0-	52	9	5263	2	N	36	174 1	65
						40	9						

FIELD PETROLEUM CORP.				266906				CNTY: WHARTON					
BAIN		WELL #:		1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 -	7592	
09	14B DENY	-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-	

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #:		9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5397 -	5399	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)				74408 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ATLANTIC SINCLAIR FEE		WELL #:		9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5522 -	5527	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	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-	

RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HERDER, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8611 -	8615	
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-	

RAMSEY (9300 WILCOX)		74471 658		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
DIXON, LOMA		WELL #: 2		RRCID -> 154800		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337		
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
09	3000 N	4553	-0-	1553	2454	4478 2	75 9	N	68	215
10	3100 N	2106	-0-	-994	1460	2053 2	53 9	N	48	84
11	3000 N	2243	-0-	-757	703	2162 2	81 9	N	74	158
12	2694 N	1991	-0-	-703	-0-	1903 2	88 9	N	80	238
*01	1841	1841	-0-	-0-	-0-	1786 2	55 9	N	50	106
02	1682	NO RPT	-0-	-1682	-0-			N	NO RPT	106

RAMSEY (9500)		74471 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
DIXON, LOMA G/U		WELL #: 2		RRCID -> 113334		COMPL. DATE 07/29/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

RAMSEY (10,500)		74471 799		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
SHINER EXPLORATION, LLC		777367								
RAMSEY-WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 173262		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-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-

RAMSEY (10,700)		74471 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
POOLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193384		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

WINTERMANN		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
		521516								
		WELL #: 2		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

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

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						C				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																	
PRIESMEYER, L.		WELL #:		1		RRCID ->		158691		COMPL. DATE		04/22/1996		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 9368 - 9372	

09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		30	1	1135	2	N	19						172
								21	9										
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		31	1	984	2	N	20						192
								22	9										
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		30	1	1037	2	N	20						212
								22	9										
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		31	1	1378	2	N	35	173	1				74
								39	9										
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		29	1	1889	2	N	41						115
								45	9										
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		29	1	1207	2	N	28						143
								31	9										

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

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						C				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																	
ZAHRADNICK, ALFRED		WELL #:		1		RRCID ->		091859		COMPL. DATE		12/20/1980		TOTAL DEPTH		10810		PERF.10271 - 10276	

09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		120	1	1179	2	N	16						86
								18	9										
10	1519	N	1190	-0-	-329	-0-		124	1	1047	2	N	17						103
								19	9										
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-		120	1	831	2	N	29						132
								32	9										
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		120	1	1359	2	N	35						167
								39	9										
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		116	1	1155	2	N	45	161	1				51
								50	9										
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-		116	1	1475	2	N	33						84
								36	9										

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

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)		74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						C				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																	
PRIESMEYER "A"		WELL #:		2		RRCID ->		214235		COMPL. DATE		03/24/2006		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10702 - 10710	

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-

M		O		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	

RANGER A (YEGUA)		74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						C				CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131																	
RANGER A		WELL #:		01		RRCID ->		286773		COMPL. DATE		06/16/2017		TOTAL DEPTH		3802		PERF. 3066 - 3072	

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	265480						N	NO RPT						-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	265480						N	NO RPT						-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	265480						N	NO RPT						-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	265480						N	NO RPT						-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	265480						N	NO RPT						-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	265480						N	NO RPT						-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)			74691 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
MCWHORTER			WELL #:	1	RRCID ->	196792	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9155	-	9195
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	13290 X	13005	-0-	-285	-0-	120	1	12758	2	N	115	167	1	3 8 50
10	13733 X	11048	-0-	-2685	-0-	127	9	10932	2	N	105	3	8	152
11	13620 X	11510	-0-	-2110	-0-	11405	2	11405	2	N	95	157	1	89
12	14074 X	13251	-0-	-823	-0-	13093	2	158	9	N	144	190	1	43
01	14074 X	11673	-0-	-2401	-0-	11568	2	105	9	N	95	1	8	137
02	12586 X	11561	-0-	-1025	-0-	11453	2	108	9	N	98	186	1	8 48

BABY RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148	-	9237
09	19350 X	18041	-0-	-1309	-0-	717	1	17051	2	N	248	187	1	8 110
10	19964 X	16701	-0-	-3263	-0-	273	9	627	1	N	243	180	1	8 172
11	19320 X	17649	-0-	-1671	-0-	267	9	647	1	N	269	358	1	8 82
12	19716 X	18034	-0-	-1682	-0-	296	9	637	1	N	212	189	1	105
01	20614 X	20614	-0-	-0-	-0-	233	9	745	1	N	236	180	1	8 160
02	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	260	9	725	1	N	222	181	1	8 200
						244	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
HOLMES			WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9487	-	9627
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			574
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			574
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			574
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			574
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			574
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			574

HCWD-58			WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9484	-	9640
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			181
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			181
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			181
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181

VANTAGE OPERATING, LLC			882608											
DUNKS			WELL #:	1	RRCID ->	294983	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	9493	-	9584
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		74691 216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858							
THARP, KATHLEEN		WELL #: 2		RRCID -> 142134		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	25808 2	162 9	N 147	120
10	24273 X	17423	-0-	-6850	-0-	17280 2	143 9	N 130	78
11	23490 X	14098	-0-	-9392	-0-	13934 2	164 9	N 149	44
12	24273 X	12639	-0-	-11634	-0-	12495 2	144 9	N 131	175
01	24273 X	2269	-0-	-22004	-0-	2224 2	45 9	N 41	47
02	22707 X	6274	-0-	-16433	-0-	6198 2	76 9	N 69	116

THARP, KATHLEEN		WELL #: 3		RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324	
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7382 2	44 9	N 40	120
10	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6001 2	45 9	N 41	161
11	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6492 2	43 9	N 39	200
12	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5222 2	34 9	N 31	71
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3692 2	32 9	N 29	100
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4508 2	22 9	N 20	120

RANKIN (DY 8050 SAND)		74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
WRD OPERATING LLC		100758							
THARP		WELL #: 2		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

RANKIN (REKLAW)		74691 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858							
NUNAN		WELL #: 1		RRCID -> 249236		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	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-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)		74807 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
AKG OPERATING COMPANY		009566							
JOANN		WELL #: 1		RRCID -> 263401		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323	
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-

RATTLESNAKE MOUND (5260)		74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526							
SWEET, E. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
 I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BLACKSTONE 156 WELL #: RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

09	5250 #	4348	-0-	-902	-0-	1060	2	3288	9	N	2989	2669	1			559
10	5425 #	4304	-0-	-1121	-0-	915	2	3389	9	N	3081	3434	1			206
11	5190 #	4603	-0-	-587	-0-	1424	2	3179	9	N	2890	2746	1			350
12	5363 #	4622	-0-	-741	-0-	1451	2	3171	9	N	2883	2774	1			459
01	5363 #	4375	-0-	-988	-0-	1383	2	2992	9	N	2720	2675	1			504
02	4437 #	3742	-0-	-695	-0-	1061	2	2681	9	N	2437	2619	1			322

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACKSTONE WELL #: RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LTS OIL & GAS 511745
 STATE LEASE 66709 WELL #: RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN FOREST (10200) 74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 RAVEN FOREST UNIT A WELL #: RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 10200 - 10210

09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

OIL AND GAS DIVISION

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971															
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 11911		PERF.13145 - 13281							
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33

USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426		PERF.11400 - 11420							
09	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	852	1	7858	2	Y	27					113
							30	9									
10	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	1162	1	8794	2	Y	18					131
							20	9									
11	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	866	1	11293	2	Y	19					150
							21	9									
12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1448	1	8094	2	Y	28					178
							31	9									
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	2436	1	7568	2	Y	34					212
							37	9									
*02	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	2202	1	6646	2	Y	29	191	1			50
							32	9									

RAVEN FOREST (TAYLOR)		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY									
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971															
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538		PERF.15924 - 15944							
09	4020	#	2585	-0-	-1435	-0-	253	1	2332	2	N	-0-					170
10	4154	#	2229	-0-	-1925	-0-	260	1	1969	2	N	-0-					170
11	4020	#	3961	-0-	-59	-0-	282	1	3679	2	N	-0-					170
12	2728	#	2394	-0-	-334	-0-	362	1	2026	2	N	5					175
							6	9									
01	2666	#	1673	-0-	-993	-0-	408	1	1265	2	N	-0-					175
02	3828	#	2151	-0-	-1677	-0-	535	1	1616	2	N	-0-					175

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11741 - 11863							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						-0-
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-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
LURA MIRE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280172		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190		
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	AMT	BALANCE
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	90 1	111 2	N	43	240
						47 9				
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	161 1	363 2	N	76	137
						84 9			179 1	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	N	35	172
						39 9				
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	161 1	296 2	N	37	209
						41 9				
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	161 1	1314 2	N	20	229
						22 9				
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	229

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
MORRIS, E.		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926								
HANKAMER		WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	429
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	429

HANKAMER-PICKETT		WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
CALLISON GAS UNIT 1		WELL #:		2ST	RRCID ->	206138	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	13753	PERF.	11760 - 11806
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
09		2763 N	1890	-0-	-873	-0-	600 1	1273 2	N	15	1 8	72
							17 9					
10		2015 N	1920	-0-	-95	-0-	620 1	1280 2	N	18		90
							20 9					
11		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	600 1	1231 2	N	116	174 1	2 8
							128 9					
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	570 1	1229 2	N	18		48
							20 9					
01		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	550 1	1204 2	N	17		65
							19 9					
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	580 1	1167 2	N	15		80
							17 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12438 - 12524
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.	13726 - 13766
TEXACO FEE "B"				048169								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	13145 - 13264
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12940 - 13008
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)		74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681							
HOLBROOK, ELLEN		WELL #: 1		RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171	
M	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
09	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477 2			193
10	6200 X	6129	-0-	-71	-0-	5986 2	143 9	Y	166
11	6000 X	5725	-0-	-275	-0-	5725 2		Y	166
12	6200 X	5950	-0-	-250	-0-	5950 2		Y	166
01	6138 X	3019	-0-	-3119	-0-	2809 2	210 9	Y	167
02	5742 X	4	-0-	-5738	-0-	4 2		Y	167

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)		74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
BLOXSOM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)		74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900							
TEXACO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)		74993 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)		74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MITCHELL, THEO		WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	115

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)			74994 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
HEBERT, EMILE			WELL #: 2		RRCID -> 166334			COMPL. DATE 12/19/1997			TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378			
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

09		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	192 1	2357 2	N	16				130
							18 9							
10		2697 N	2297	-0-	-400	-0-	176 1	2106 2	N	14				144
							15 9							
11		2580 N	2349	-0-	-231	-0-	192 1	2148 2	N	8				152
							9 9							
12		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	202 1	2486 2	N	13				165
							14 9							
01		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	208 1	2503 2	N	15				180
							17 9							
02		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	244 1	2484 2	N	9				189
							10 9							

FARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 178217			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244			
09		6270 X	6057	-0-	-213	-0-	453 1	5573 2	N	28	1	8		106
							31 9							
10		6479 X	5573	-0-	-906	-0-	427 1	5102 2	N	40				146
							44 9							
11		6240 X	5580	-0-	-660	-0-	457 1	5114 2	N	8				154
							9 9							
12		6448 X	6186	-0-	-262	-0-	463 1	5689 2	N	31	167	1		18
							34 9							
01		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	471 1	5670 2	N	10				28
							11 9							
02		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	533 1	5434 2	N	23				51
							25 9							

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)			74995 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC			180534											
WHITTAKER			WELL #: 1		RRCID -> 249144			COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				37

RAYWOOD, S. (13,400)			74995 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL			WELL #: 1		RRCID -> 201515			COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240			
09		7680 X	7274	-0-	-406	-0-	7087 2	187 9	N	170	361	1		90
10		7936 X	7526	-0-	-410	-0-	7298 2	228 9	N	207	183	1		114
11		7680 X	7331	-0-	-349	-0-	7088 2	243 9	N	221	185	1		150
12		7750 X	7340	-0-	-410	-0-	7099 2	241 9	N	219	184	1		185
01		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7520 2	246 9	N	224	184	1		225
02		7076 X	6752	-0-	-324	-0-	6511 2	241 9	N	219	369	1		75

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			75010 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
TUER-MITCHELL UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 064503			COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11492	- 11534	
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
09	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	255 1	3132 2	Y	-0-				62
10	3534 X	2877	-0-	-657	-0-	222 1	2652 2	Y	3				65
						3 9							
11	3420 X	3052	-0-	-368	-0-	251 1	2801 2	Y	-0-				65
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	265 1	3258 2	Y	19				84
						21 9							
01	3534 X	2713	-0-	-821	-0-	208 1	2505 2	Y	-0-				84
02	3074 X	1050	-0-	-2024	-0-	94 1	956 2	Y	-0-				84

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681						CNTY: LIBERTY			
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904	- 11998	
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		Y	-0-				109
10	4185 X	4163	-0-	-22	-0-	4163 2		Y	-0-				109
11	4080 X	4051	-0-	-29	-0-	4051 2		Y	-0-				109
12	4216 X	4145	-0-	-71	-0-	4145 2		Y	-0-				109
01	4216 X	3959	-0-	-257	-0-	3959 2		Y	-0-				109
02	3915 X	3279	-0-	-636	-0-	3279 2		Y	-0-				109

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						CNTY: LIBERTY			
MALLETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942	- 12052	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59

MALLETT		WELL #:		1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008	- 12094	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				40

MALLETT		WELL #:		2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686	- 11776	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11051	- 11099	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #: 1 U		RRCID -> 124169		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925				
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
J. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
POOLE		WELL #: 3		RRCID -> 197643		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			208

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431				
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	6 1	32 2	N	6			118
						7 9						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	50	1	68
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	10			78
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	52 1	247 2	N	56	25	1	109
						62 9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	1	88
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	92 1	456 2	N	166	70	1	184
						183 9						

REBEL (YEGUA)		//CONT.// 75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720					
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	2147	1	11074	2	N	580	692 1	348
							638	9						
10		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	2260	1	11186	2	N	721	638 1	431
							793	9						
11		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	2250	1	10456	2	N	692	679 1	444
							761	9						
12		13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	2273	1	10649	2	N	643	510 1	577
							707	9						
01		12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	2155	1	9203	2	N	696	798 1	475
							766	9						
02		13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	2083	1	10305	2	N	581	669 1	387
							639	9						
GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946					
09		3570 X	3058	-0-	-512	-0-	2901	2	157	9	N	143	169 1	108
10		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3183	2	211	9	N	192	173 1	127
11		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3361	2	227	9	N	206	179 1	154
12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3519	2	209	9	N	190	170 1	174
01		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3253	2	189	9	N	172	255 1	91
02		3451 X	3087	-0-	-364	-0-	2905	2	182	9	N	165	179 1	77
MCDERMOND		WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314					
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-
RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O.B. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826					
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-
O.B. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563					
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-

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

RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 247		WELL #:	188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799 PERF.12582 - 12586
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:	191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 9224 - 9247
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 247		WELL #:	144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551 PERF.10090 - 10157
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10090 - 10213
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GBS "A" ST 247		WELL #:	198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760 PERF. 9664 - 9674
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	213	RRCID ->	157783	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8700 - 9362
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 246		WELL #:	181	RRCID ->	279835	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9744	-	9760	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
STATE TRACT 247		WELL #:	192	RRCID ->	145346	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11056	-	11068	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 224		WELL #:	185	RRCID ->	099996	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10878	-	11062	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505				Y	NO RPT			9	

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	10068	-	10090	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	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-	

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375												
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10700	-	10720	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422				Y	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)			75234 299		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375						
STATE TRACT 247			WELL #:	199	RRCID ->	144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266
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	BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RFR FRIO 15 GU			WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772				-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)			75234 312		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375						
RFR TRACT 224			WELL #:	141 L	RRCID ->	008113	COMPL. DATE	02/05/1963	TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)			75234 351		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375						
RFR TRACT 247			WELL #:	175 U	RRCID ->	070463	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)			75234 390		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375						
RFR TRACT 247			WELL #:	154DF	RRCID ->	076257	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)			75234 403		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375						
RFR TRACT 246			WELL #:	2	RRCID ->	037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.//										75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.//										293375						
RFR TRACT 246										WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	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-

RFR TRACT 247										WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)										75234 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375						
RFR TRACT 247										WELL #: 23	RRCID -> 157665	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)										75234 533	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375						
RFR TRACT 225										WELL #: 50	RRCID -> 156925	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)										75234 559	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375						
RFR TRACT 246										WELL #: 73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)										75234 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375						
RFR TRACT 246										WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10500 - 10521	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7199	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7199	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7199	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7199	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7199	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7199	

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
STATE TRACT 246		WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204	PERF.13066 - 13075	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT	8227	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT	8227	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT	8227	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT	8227	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT	8227	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT	8227	

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10384 - 10389	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735			Y	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 2922 - 2933	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122			Y	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
RFR TRACT 225		WELL #:	190	RRCID ->	100336	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3409 - 3429	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010													

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920) 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 LAYTON ENERGY INC. 491399
 STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 LAYTON ENERGY INC. 491399
 STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1031
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1031
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1031
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1031
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1031
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1031

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853

09	8430	7585	-0-	-845	-0-	1439 1	5948 2	N	96	100 1	21
						92 4	106 9				
10	8680 #	7873	-0-	-807	-0-	1517 1	6076 2	N	166	155 1	32
						97 4	183 9				
11	8400 #	7470	-0-	-930	-0-	1586 1	5584 2	N	181	164 1	49
						101 4	199 9				
12	8680 #	7015	-0-	-1665	-0-	1535 1	5335 2	N	42	66 1	25
						99 4	46 9				
01	8587 #	6585	-0-	-2002	-0-	1495 1	4955 2	N	35	46 1	14
						96 4	39 9				
02	7366 #	6819	-0-	-547	-0-	1491 1	5175 2	N	52	57 1	9
						96 4	57 9				

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
 DMAEBIL CORPORATION 221502
 GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2024

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
 GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

OIL AND GAS DIVISION

REUTER (EDWARDS) SANDEL OPERATING COMPANY REUTER		//CONT.//	76075 250 747534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE								
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
09	09	3000 N	2352	-0-	-648	2191	2352	2			N	-0-					57
10	10	3100 N	2428	-0-	-672	1519	2428	2			N	-0-					57
11	11	3000 N	2343	-0-	-657	862	2343	2			N	-0-					57
12	12	3100 N	2419	-0-	-681	181	2419	2			N	-0-					57
01	01	2565 N	2384	-0-	-181	-0-	2384	2			N	-0-					57
02	02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					57

YOUNG, JOHN H., INC. TRACI			948460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE								
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
09	09	6180 X	5779	-0-	-401	-0-	5779	1			N	-0-					48
10	10	6386 X	5973	-0-	-413	-0-	5972	1	1	9	N	1	1	1			48
11	11	5910 X	4275	-0-	-1635	-0-	4275	1			N	-0-					48
12	12	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	1			N	-0-					48
01	01	5983 X	4889	-0-	-1094	-0-	4887	1	2	9	N	2	2	1			48
*02	*02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	1			N	-0-					48

TYE UNIT																	
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
09	09	2730 X	1839	-0-	-891	-0-	1839	1			N	-0-					108
10	10	2821 X	1750	-0-	-1071	-0-	1750	1			N	-0-					108
11	11	2310 X	1954	-0-	-356	-0-	1954	1			N	-0-					108
12	12	2387 X	2302	-0-	-85	-0-	2302	1			N	-0-					108
01	01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	1			N	-0-					108
*02	*02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3122	1	2	9	N	2	2	1			108

ETHELMAE																	
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
09	09	11250 X	8849	-0-	-2401	-0-	8849	1			N	-0-					244
10	10	10819 X	10165	-0-	-654	-0-	10164	1	1	9	N	1	1	1			244
11	11	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	1			N	-0-					243
12	12	10974 X	10797	-0-	-177	-0-	10797	1			N	-0-					243
01	01	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	11005	1	2	9	N	2	2	1			243
02	02	10469 X	9595	-0-	-874	-0-	9595	1			N	-0-					242

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN								
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
09	09	2400 X	2048	-0-	-352	-0-	229	1	1784	2	N	32					114
10	10	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	570	1	4436	2	N	33					147
11	11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	420	1	3336	2	N	115	195	1			67
12	12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	381	1	2811	2	N	16	1	8			82
01	01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	496	1	4051	2	N	64	1	8			145
02	02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-	70	9			N	NO RPT					145

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
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
		WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428		
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	295	1	2304	2	N	18		50
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	283	1	2204	2	N	5		55
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	267	1	2120	2	N	7		62
12	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	311	1	2294	2	N	6		68
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	193	1	1579	2	N	5		73
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-					N	NO RPT		73
KAECHELE "170"		WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531		
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	323	1	2524	2	N	8		160
10	2294 X	2281	-0-	-13	-0-	259	1	2018	2	N	4		164
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	342	1	2719	2	N	8		172
12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	473	1	3492	2	N	34	173 1	33
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	329	1	2691	2	N	3		36
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT		36
REASER		WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568		
09	DLQ G-10	5777	-0-	5777	5777	654	1	5103	2	Y	18		145
10	DLQ G-10	5707	-0-	5707	11484	649	1	5048	2	Y	9		154
11	16106 X	4622	-0-	-11484	-0-	516	1	4099	2	Y	6		160
12	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	622	1	4595	2	Y	12		172
01	6231 X	4868	-0-	-1363	-0-	528	1	4316	2	Y	22		194
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					Y	NO RPT		194
REASER		WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11153 - 11530		
09	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	291	1	2274	2	Y	3		100
10	DLQ G-10	2890	-0-	2890	5458	329	1	2559	2	Y	2		102
11	7705 X	2247	-0-	-5458	-0-	251	1	1990	2	Y	5		107
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	464	1	3423	2	Y	12		119
01	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	290	1	2367	2	Y	6	1 8	124
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		124
SCHNEIDER		WELL #:	1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11256 - 11462		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		179

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	697	1	5442	2	N	15		170
10	4526 X	4015	-0-	-511	-0-	17	9	3548	2	N	10		180
11	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	456	1	4562	2	N	17		197
12	6355 X	4489	-0-	-1866	-0-	11	9	3935	2	N	19	1 8	215
01	6355 X	3856	-0-	-2499	-0-	574	1	3404	2	N	32	189 1	58
02	5945 X	NO RPT	-0-	-5945	-0-	21	9			N	NO RPT		58

KAECHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538			
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	160	1	2223	2	N	-0-		137
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	215	1	1675	2	N	-0-		137
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	268	1	2130	2	N	2		139
12	2449 N	1762	-0-	-687	-0-	2	9	1502	2	N	52	162 1 1 8	28
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	203	1	1746	2	N	1		29
02	2320 N	NO RPT	-0-	-2320	-0-	57	9			N	NO RPT		29

REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501			
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	411	1	3207	2	N	23		178
10	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	25	9	3331	2	N	12		190
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	428	1	3633	2	N	21	176 1	35
12	3906 X	2928	-0-	-978	-0-	13	9	2564	2	N	15		50
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	347	1	3403	2	N	29		79
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-	17	9			N	NO RPT		79

REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561			
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	427	1	3330	2	N	17		187
10	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	19	9	4038	2	N	39	171 1	55
11	4230 X	3265	-0-	-965	-0-	519	1	2881	2	N	19		74
12	4402 X	3604	-0-	-798	-0-	43	9	3158	2	N	16		90
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	21	9	4058	2	N	30		120
02	4292 X	NO RPT	-0-	-4292	-0-	428	1			N	NO RPT		120

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN							
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
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560				
09	2700 X	906	-0-	-1794	-0-	102	1	798	2	N	5					85
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	401	1	3122	2	N	20					105
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	526	1	4181	2	N	54					159
12	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	315	1	2329	2	N	41	1	8			199
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	298	1	2435	2	N	64	195	1	1	8	67
02	3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-	70	9			N	NO RPT					67
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11267 - 11492				
09	1650 X	1533	-0-	-117	-0-	173	1	1351	2	N	8					97
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	297	1	2311	2	N	15					112
11	1650 X	1195	-0-	-455	-0-	133	1	1056	2	N	5					117
12	1705 X	1451	-0-	-254	-0-	172	1	1270	2	N	8	1	8			124
01	1705 X	1106	-0-	-599	-0-	120	1	980	2	N	5					129
02	1595 X	NO RPT	-0-	-1595	-0-	6	9			N	NO RPT					129
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11190 - 11516				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					172
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	29	1	229	2	N	-0-					172
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					172
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	N	-0-					172
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					172
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	719	2	N	-0-					172
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11111 - 11493				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090			PERF.11425 - 11834				
09	3570 X	1546	-0-	-2024	-0-	176	1	1370	2	N	-0-					100
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	450	1	3504	2	N	-0-					100
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	421	1	3346	2	N	10					110
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	472	1	3482	2	N	15					125
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	434	1	3549	2	N	10					135
*02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	395	1	3047	2	N	10					145

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
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
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER																
09		3000 N	4204	-0-	1204	1204	476 1	3717 2	N		10					139
10		3100 N	1908	-0-	-1192	12	217 1	1691 2	N		-0-					139
11		2971 N	2959	-0-	-12	-0-	331 1	2627 2	N		1					140
12		3038 X	3019	-0-	-19	-0-	360 1	2657 2	N		2					142
01		3038 X	2736	-0-	-302	-0-	298 1	2436 2	N		2					144
02		2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-	2 9			N	NO RPT					144
REASER																
09		3840 X	3797	-0-	-43	-0-	431 1	3360 2	N		5					177
10		4154 X	3528	-0-	-626	-0-	401 1	3121 2	N		5					182
11		4020 X	3144	-0-	-876	-0-	351 1	2787 2	N		5					187
12		4061 X	4007	-0-	-54	-0-	476 1	3516 2	N		14					201
01		4061 X	3839	-0-	-222	-0-	417 1	3405 2	N		15					216
02		3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-	17 9			N	NO RPT					216
ENGLAND-VIRNAU																
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	60 1	472 2	N		4					214
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	70 1	548 2	N		-0-					214
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	104 1	827 2	N		4					218
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	71 1	525 2	N		16	180 1	1 8			53
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	62 1	503 2	N		4					57
02		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	4 9			N	NO RPT					57
KAECELE "170"																
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	129 1	1195 2	N		-0-					65
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	91 1	711 2	N		-0-					65
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	43 1	345 2	N		2					67
12		1364 N	1006	-0-	-358	-0-	120 1	886 2	N		-0-					67
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	61 1	498 2	N		-0-					67
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-				N	NO RPT					67
CRANZ TRUST 834																
09		3900 X	3773	-0-	-127	-0-	426 1	3322 2	N		23					207
10		3968 X	2370	-0-	-1598	-0-	270 1	2100 2	N		-0-					207
11		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	559 1	4441 2	N		68	171 1				104
12		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	661 1	4885 2	N		32	1 8				135
01		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	459 1	3755 2	N		39					174
02		4031 X	NO RPT	-0-	-4031	-0-	43 9			N	NO RPT					174

RICH RANCH (COOK MTN.)		76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303										
BLOXSOM		WELL #: 2		RRCID -> 281159		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #: 3		RRCID -> 275496		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522				
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 210877		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
NAISER, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658				
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
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-

MERTA, CELESTINA ET AL		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		263648										
		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668				
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
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	900	1	6550	2	N	25	144
10	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	915	1	7114	2	N	9	153
11	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	866	1	6942	2	N	25	178
12	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	918	1	7689	2	N	45	223
01	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	910	1	7664	2	N	48	94
02	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6167	2	33	9	N	30	124

ROCK ISLAND (MIO. 2425)			77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
CORNELIUS			WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2927 - 2937	
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
0												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT	-0-

KLEIMANN A			WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)			77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC			589978									
JONES ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3167 - 3169	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)			77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND SWD, LLC			722926									
ROCK ISLAND SWD			WELL #: 1		RRCID -> 165565		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3326 - 3415	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)			77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085									
DELTA, D. Z.			WELL #: 1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766	
09	3360 X	2251	-0-	-1109		-0-	2251	2		N	-0-	-0-
10	3472 X	2688	-0-	-784		-0-	2688	2		N	-0-	-0-
11	3360 X	2859	-0-	-501		-0-	2859	2		N	-0-	-0-
12	3317 X	1581	-0-	-1736		-0-	1581	2		N	-0-	-0-
01	3162 X	1697	-0-	-1465		-0-	1697	2		N	-0-	-0-
02	2755 X	2503	-0-	-252		-0-	2503	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
PLUGGED AND ABANDONED																11/02/2012

MORRISON, LAVINE O.		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
MORRISON, LAVINE O.		565000															
MORRISON, LAVINE O.		WELL #:		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A									
09	1740	N	839	-0-	-901	-0-	243 1	596 2	N	-0-						205	
10	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	306 1	1271 2	N	11	164	1				52	
							12 9										
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	337 1	1691 2	N	19						71	
							21 9										
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	335 1	1652 2	N	28						99	
							31 9										
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	321 1	1206 2	N	14						113	
							15 9										
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	328 1	1693 2	N	14						127	
							15 9										

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
STEGER, R. L. G. U. NO. 1		565000														
STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681								
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-						74
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-						74
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-						74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LUCKETT		WELL #:		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	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-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624								
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	83 1	204 2	N	-0-						-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	53 1	222 2	N	-0-						-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	52 1	259 2	N	-0-						-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	65 1	322 2	N	-0-						-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	73 1	272 2	N	-0-						-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47 1	245 2	N	-0-						-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)			77759 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280										
FRITSCH, DAVID A			WELL #: 1		RRCID -> 124762			COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-		194
10		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2		N	-0-		194
11		4050 X	3688	-0-	-362	-0-	3688	2		N	-0-		194
12		4185 X	3587	-0-	-598	-0-	3587	2		N	-0-		194
01		4185 X	2969	-0-	-1216	-0-	2969	2		N	-0-		194
02		3857 X	2674	-0-	-1183	-0-	2674	2		N	-0-		194

PRAIRIE CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 127969			COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680		
09		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	150	1	900	2	N	-0-	94
10		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	155	1	853	2	N	-0-	94
11		994 X	994	-0-	-0-	-0-	150	1	844	2	N	-0-	94
12		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	155	1	953	2	N	-0-	94
01		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		94
02		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		94

PARK UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 132012			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618		
09		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		108
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		108
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		108
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		108
01		3100 N	5910	-0-	2810	2810	5910	2		N	-0-		108
02		2900 N	2862	-0-	-38	2772	2862	2		N	-0-		108

YOUNG, JOHN H., INC.			948460										
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 115952			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608		
09		10500 X	8347	-0-	-2153	-0-	860	1	7476	2	N	10	128
							11	9					
10		10850 X	9091	-0-	-1759	-0-	852	1	8228	2	N	10	135
							11	9					
11		10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	970	1	9465	2	N	12	144
							13	9					
12		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	1074	1	10069	2	N	15	156
							17	9					
01		10230 X	7892	-0-	-2338	-0-	744	1	7134	2	N	13	163
							14	9					
02		10092 X	9993	-0-	-99	-0-	985	1	8990	2	N	16	176
							18	9					

KATHRYN			WELL #: 1		RRCID -> 122031			COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

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
09	6270 X	3616	-0-	-2654	-0-	373	1	3243	2	N	-0-			167
10	6479 X	5986	-0-	-493	-0-	561	1	5424	2	N	1	1	1	167
11	6900 X	5701	-0-	-1199	-0-	529	1	5170	2	N	2			169
12	7130 X	5643	-0-	-1487	-0-	544	1	5098	2	N	1			170
01	7130 X	4246	-0-	-2884	-0-	401	1	3843	2	N	2	2	1	170
*02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	559	1	5099	2	N	-0-			170

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

09	9030 X	8245	-0-	-785	-0-	851	1	7394	2	N	-0-			222
10	9331 X	8942	-0-	-389	-0-	839	1	8099	2	N	4	1	1	225
11	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	906	1	8844	2	N	3	1	1	227
12	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	972	1	9111	2	N	4	1	1	230
01	9734 X	7391	-0-	-2343	-0-	698	1	6686	2	N	6	2	1	234
*02	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	948	1	8656	2	N	7	1	1	240

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

09	1590 N	1350	-0-	-240	-0-	139	1	1211	2	N	-0-			89
10	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	133	1	1283	2	N	-0-			89
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	139	1	1357	2	N	-0-	1	1	88
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	143	1	1341	2	N	-0-			88
01	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	111	1	1068	2	N	-0-			88
02	1450 N	1405	-0-	-45	-0-	139	1	1266	2	N	-0-			88

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

09	1740 N	1463	-0-	-277	-0-	257	1	1206	2	N	-0-			-0-
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	516	1	1129	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	335	1	919	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	316	1	1011	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	475	1	817	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190		
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	300 1	1412 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	435 1	955 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	967	-0-	-473	-0-	259 1	708 2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	295 1	947 2	N	-0-	-0-
*01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	631 1	1084 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-

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

ROSANNA (WILCOX 10600)				78211 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
SCHILLER				WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10668	- 10688	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	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-

UECKERT				WELL #:	1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10708	- 10715	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

ROSANNA (WILCOX 10750)				78211 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 C	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10726	- 10742	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)				78211 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10864	- 10880	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	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-

ROSANNA (WILCOX 11000)				78211 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1-T	RRCID ->	148066	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11036	- 11080	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29				151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37				188
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	181	1		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55				100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74				174

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)				78319 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
LAMAY CORPORATION				484025											
MAY - FB				WELL #:	1	RRCID ->	129897	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7723	- 7727	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)																
IPACT																
GILMAN																
WELL #: 78319 560 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018																

OBLAEN RESOURCES LLC																
ROSENBAUM ET AL																
WELL #: 617546 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

ROSENBERG (YEGUA 8120)																
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.																
JACKSON, H. ET AL																
WELL #: 78319 835 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

ROSENBERG (5025 FRIO)																
OBLAEN RESOURCES LLC																
MILLER, SADIE																
WELL #: 78319 950 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)																
OBLAEN RESOURCES LLC																
FOSTER FARMS SHALLOW																
WELL #: 78321 500 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2024																

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11				95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	57	1		42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				59

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8				109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	56	1		56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4				60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				86

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2024

ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467												
ROUND BUNCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9734		
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
09	9450	8814	-0-	-636	-0-	6012	2	2802	9	N	2547	2810	1	848
10	9765	9509	-0-	-256	-0-	6185	2	3324	9	N	3022	3359	1	511
11	10954	10202	-0-	-752	-0-	6339	2	3863	9	N	3512	3160	1	863
12	9765	9332	-0-	-433	-0-	6048	2	3284	9	N	2985	2851	1	997
01	9765	9706	-0-	-59	-0-	6309	2	3397	9	N	3088	3343	1	742
*02	10787	9961	-0-	-826	-0-	6151	2	3810	9	N	3464	3366	1	840

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
D.C. ENERGY		196099												
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8910 - 8915		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014														

ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10858 - 10864		
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			56
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			56
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			56
12	0 N	20	-0-	20	-0-	20	4			N	-0-			56
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		2337 - 2371		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600)		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SUMMERS, E. L.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3535 - 3585		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10832 - 10836		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

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
09	1470	1677	-0-	207	207	1501 2	176 9	N	160	172 1		245
10	1519	769	-0-	-750	-0-	612 2	157 9	N	143	178 1		210
11	1470 N	967	-0-	-503	-0-	772 2	195 9	N	177	175 1		212
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	32 2	190 9	N	173	174 1		211
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	162	172 1		201
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			24
10	589 X	160	-0-	-429	-0-	6 1	153 2	Y	1			25
						1 9						
11	240 X	17	-0-	-223	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			25
12	248 X	103	-0-	-145	-0-	7 1	96 2	Y	-0-			25
01	155 X	64	-0-	-91	-0-	9 1	53 2	Y	2			27
						2 9						
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	1			28
						1 9						

OIL AND GAS DIVISION

 RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					124
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	2					126
11	270 #	46	-0-	-224	-0-	2	9									
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					126
01	341 #	191	-0-	-150	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					126
						28	1	159	2	Y	4					130
02	319 #	124	-0-	-195	-0-	4	9									
						9	1	114	2	Y	1					131
						1	9									

 RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					161
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					161
11	330 N	98	-0-	-232	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					161
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					161
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	1					162
						1	9									
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	2					164
						2	9									

 RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1121	2	72	9	N	65					268
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	624	2	40	9	N	36	179	1			125
11	540 N	265	-0-	-275	-0-	229	2	36	9	N	33					158
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1416	2	103	9	N	94					252
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1329	2	95	9	N	86	179	1			159
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1114	2	87	9	N	79					238

 RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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-

RUGELEY, SW (14800)		78875 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SYNERGY-HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 199226		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

RUGELEY, SW (14400)		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLSON, JO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)		78875 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SAVAGE, H.S. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 090149		COMPL. DATE 09/22/1980		TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995			
09	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-		253
10	2077 #	620	-0-	-1457	-0-	24	1	Y	12		265
						13	9				
11	510 #	156	-0-	-354	-0-	13	1	Y	1		266
						1	9				
12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	4		270
						4	9				
01	620 #	574	-0-	-46	-0-	84	1	Y	13		283
						14	9				
02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	41	174	150
						45	9				

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE			
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC		100623									
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494			
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		34
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		34
11	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	2	N	-0-		34
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2	N	-0-		34
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2	N	-0-		34
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT		34

SABINE TRAM (WILCOX 2)															
OLIPDP II, LLC															
BLACK STONE-JEBCO															
79373 593 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON															
100467															
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE		
09		3000 N	2354	-0-	-646	1897	701	1	1415	2	N	216	174	1	191
							238	9							
10		3100 N	2261	-0-	-839	1058	724	1	1321	2	N	196	187	1	200
							216	9							
11		3000 N	2067	-0-	-933	125	701	1	1157	2	N	190	180	1	210
							209	9							
12		2180 N	2055	-0-	-125	-0-	724	1	1111	2	N	200	181	1	229
							220	9							
01		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	724	1	1092	2	N	192	180	1	241
							211	9							
*02		1885 N	1830	-0-	-55	-0-	677	1	922	2	N	210	196	1	255
							231	9							

SABINE TRAM (YEGUA 7800)															
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION															
HANKAMER															
79373 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON															
269066															
WELL #: 1 RRCID -> 282393 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	525	519	1	135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	174	1	132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226			358
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	349	1	267
*01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	120	1	304	2	N	69			336
							76	9							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	336	1	-0-

SAM HOUSTON															
WHEELER OPERATING CORPORATION															
GIBBS BROTHERS & COMPANY A															
80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER															
914263															
WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-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-

SANDY (WILCOX, LOWER)															
WAGNER OIL COMPANY															
KAINER-HARFST GAS UNIT															
80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
891175															
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE		
09		2700 X	2421	-0-	-279	-0-	625	1	1779	2	N	15			132
							17	9							
10		2790 X	1403	-0-	-1387	-0-	189	1	1186	2	N	25			157
							28	9							
11		2640 X	2536	-0-	-104	-0-	630	1	1849	2	N	52			209
							57	9							
12		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	651	1	2099	2	N	57	166	1	100
							63	9							
01		2728 X	2102	-0-	-626	-0-	461	1	1565	2	N	69			169
							76	9							
02		2465 X	2335	-0-	-130	-0-	609	1	1641	2	N	77			246
							85	9							

SARAH WHITE, EAST (9200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAM RUBEL														
81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4650 #	4381	-0-	-269	-0-	383 1	2364 2	N	1485	1573 1				227
						1634 9								
10	5022 #	2563	-0-	-2459	-0-	284 1	1232 2	N	952	876 1				303
						1047 9								
11	4860 #	-0-	-0-	-4860	-0-			N	-0-					303
12	5022 #	815	-0-	-4207	-0-	152 1	663 9	N	603	704 1				202
01	4526 #	1850	-0-	-2676	-0-	374 1	1476 9	N	1342	1237 1				307
02	4234 #	1695	-0-	-2539	-0-	406 1	1289 9	N	1172	1079 1				400

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)														
TRISTAR EXPLORATION, INC														
HENCK "A"														
81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
871101														
WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012														

SARGENT (6060)														
ALLTEX OPERATING COMPANY														
SKYLAR														
81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
015056														
WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SARGENT (6525)														
FORTUNE OPERATING COMPANY														
SKYLAR														
81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
278766														
WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	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-

SCHIURRING (2250)														
EVEREST RESOURCE COMPANY														
WHITNELL, MARJORIE														
81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
252057														
WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179												
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758						
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC		100467												
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855						
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-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118												
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8441 - 8447						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
ORYX - SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SEABREEZE LAND COMPANY		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09 P&A COND		-0-		-0-		B		-0-		Y	
10 P&A COND		-0-		-0-		B		-0-		Y	
11 P&A COND		-0-		-0-		B		-0-		Y	
12 P&A COND		-0-		-0-		B		-0-		Y	
01 P&A COND		-0-		-0-		B		-0-		Y	
02 P&A COND		NO RPT		-0-		B		-0-		Y	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
RECLASSIFIED TO OIL										01/03/2019	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		6

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 18		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8088 - 8103	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		6
WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/15/1998									

PIPKIN, S. W. "A"		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		26
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		26
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		26
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		26
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		26
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		26

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997			TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF. 10064 - 10084	
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	5 1	56 2	N	-0-	21
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	N	-0-	21
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-	21
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	21
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	N	-0-	21
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	N	-0-	21

HINTZ ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 199834	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 10722	PERF. 9526 - 9534	
09	2647 X	2547	-0-	-100	-0-	52 1	2478 2	Y	15	116
						17 9				
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	62 1	2229 2	Y	16	132
						18 9				
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	54 1	1933 2	Y	18	150
						20 9				
12	3193 X	1979	-0-	-1214	-0-	54 1	1914 2	Y	10	160
						11 9				
01	3193 X	2088	-0-	-1105	-0-	54 1	2021 2	Y	12	172
						13 9				
02	2465 X	1856	-0-	-609	-0-	54 1	1757 2	Y	41	213
						45 9				

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 201550	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9875 - 9890	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN									
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516															
LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786									
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			
09		71662 X	7619	-0-	-64043	-0-	30 1	7581 2	N	7				164			
							8 9										
10		9579 X	8254	-0-	-1325	-0-	31 1	8190 2	N	30				194			
							33 9										
11		9060 X	6880	-0-	-2180	-0-	30 1	6826 2	N	22				216			
							24 9										
12		7781 X	4938	-0-	-2843	-0-	31 1	4904 2	N	3				219			
							3 9										
01		8246 X	6717	-0-	-1529	-0-	27 1	6679 2	N	10				229			
							11 9										
02		7714 X	5341	-0-	-2373	-0-	28 1	5307 2	N	5				234			
							6 9										
HILLBOLDT										WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326	
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	26 1	115 2	N	-0-				56			
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	7 1	208 2	N	-0-				56			
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	21				77			
							23 9										
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	7 1	205 2	N	-0-				77			
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	5 1	254 2	N	-0-				77			
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	8 1	211 2	N	-0-				77			
HILLBOLDT										WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385	
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	130 1	1584 2	N	-0-				75			
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	140 1	1679 2	N	-0-				75			
11		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	150 1	2048 2	N	-0-				75			
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	155 1	1864 2	N	-0-				75			
01		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	155 1	2242 2	N	-0-				75			
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	85 1	610 2	N	-0-				75			
HINTZ ESTATE 'A'										WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824	
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-			
HINTZ ESTATE 'A'										WELL #: 1		RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466	
09		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	180 1	3838 2	N	27				213			
							30 9										
10		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	186 1	3875 2	N	36	190	1		59			
							40 9										
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	108 1	2815 2	N	49				108			
							54 9										
12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	186 1	4163 2	N	27				135			
							30 9										
01		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	156 1	3457 2	N	120				255			
							132 9										
02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	174 1	2885 2	N	38				293			
							42 9										

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
WING, SARAH F.		WELL #:	82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	3200 - 5500
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	5372 - 5378
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEGNO (YEGUA -U-)		82140 416		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	4	RRCID ->	295272	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	6369 - 6373
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		09/24/2023							

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
BLACK STONE 'T'		WELL #:	1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	45 L	RRCID ->	008233	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5386 - 5392
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		//CONT.//		82140 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770							
WING, SARAH F.		WELL #:		40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 3820 - 3860
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)				82145 110	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER			
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685							
CARTWRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF. 9584 - 9590
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		196
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		198
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		202

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)				82145 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
WING, SARAH F.		WELL #:		65 U	RRCID ->	008244	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8462 - 8468
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

WING, SARAH F.		WELL #:		60	RRCID ->	111045	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF. 8299 - 8319
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)				82145 220	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY				677770							
WING, SARAH F.		WELL #:		88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8319 - 8376
09	2130 #	1832	-0-	-298	-0-	659 1	1096 2	N	70	51 1	32
10	2201 #	1649	-0-	-552	-0-	77 9	958 2	N	55	55 1	32
11	2190 #	1599	-0-	-591	-0-	630 1	892 2	N	95	87 1	40
12	2263 #	1513	-0-	-750	-0-	61 9	877 2	N	40	46 1	34
01	2263 #	1434	-0-	-829	-0-	602 1	798 2	N	20	25 1	29
02	1769 #	1319	-0-	-450	-0-	105 9	763 2	N	34	57 1	6
						592 1					
						44 9					
						22 9					
						37 9					

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
E P C OIL & GAS, INC.		238482														
STANCIK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2			Y	-0-				10
10	6 #	1	-0-	-5	-0-		1	2			Y	-0-				10
11	5 #	3	-0-	-2	-0-		3	2			Y	-0-				10
12	5 #	3	-0-	-2	-0-		3	2			Y	-0-				10
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				10
02	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-				10

KRAUSS, DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A						
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-				32
10	93 #	85	-0-	-8	-0-		85	2			N	-0-				32
11	90 #	77	-0-	-13	-0-		77	2			N	-0-				32
12	93 #	61	-0-	-32	-0-		61	2			N	-0-				32
01	93 #	61	-0-	-32	-0-		61	2			N	-0-				32
02	87 #	61	-0-	-26	-0-		61	2			N	-0-				32

ROITSCH, ROGER		WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A						
09	9 #	3	-0-	-6	-0-		3	2			Y	-0-				11
10	8 #	1	-0-	-7	-0-		1	2			Y	-0-				11
11	7 #	4	-0-	-3	-0-		4	2			Y	-0-				11
12	7 #	3	-0-	-4	-0-		3	2			Y	-0-				11
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				11
02	4 #	3	-0-	-1	-0-		3	2			Y	-0-				11

ROITSCH, ROGER		WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A						
09	8 #	2	-0-	-6	-0-		2	2			Y	-0-				11
10	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	2			Y	-0-				11
11	7 #	4	-0-	-3	-0-		4	2			Y	-0-				11
12	7 #	3	-0-	-4	-0-		3	2			Y	-0-				11
01	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-				11
02	4 #	3	-0-	-1	-0-		3	2			Y	-0-				11

KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115						
09	30 #	5	-0-	-25	-0-		5	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-				-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-				-0-
12	15 #	7	-0-	-8	-0-		7	2			Y	-0-				-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-		5	2			Y	-0-				-0-
02	9 #	6	-0-	-3	-0-		6	2			Y	-0-				-0-

PESCHKE, J. M. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098						
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				24
10	31 #	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-				24
11	30 #	22	-0-	-8	-0-		22	2			N	-0-				24
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-				24
01	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-				24
02	29 #	6	-0-	-23	-0-		6	2			N	-0-				24

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//	82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
SAN DIA PRODUCING COMPANY			745960								
PETRASH-HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068
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
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0-			35
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			35
11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			35
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			35
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			35
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51 2	N	-0-			35

TRIVISTA OPERATING LLC			871169								
STEINBACH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
09	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-			-0-
10	341 #	323	-0-	-18	-0-	323 2	Y	-0-			-0-
11	390 #	318	-0-	-72	-0-	318 2	Y	-0-			-0-
12	403 #	331	-0-	-72	-0-	331 2	Y	-0-			-0-
01	341 #	331	-0-	-10	-0-	331 2	Y	-0-			-0-
02	319 #	210	-0-	-109	-0-	210 2	Y	-0-			-0-

MIKULEC -A-		WELL #:	1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1

COOK, KATHERINE E.		WELL #:	1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:	3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064				
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			10
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	24	2			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	33	-0-	33	-0-	62	33	2		Y	-0-			10
02	14B2 EXT	24	-0-	24	-0-	86	24	2		Y	-0-			10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968				
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			8
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			8
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			8
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			8
01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			8
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			8

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984				
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			8
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	-2			10
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-			10
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-			10
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-			10
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	80	2			Y	-0-			10

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950				
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-			8
10	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-			8
11	120 #	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-			8
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			8
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			8
02	116 #	23	-0-	-93	-0-	23	2			Y	-0-			8

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940					
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
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
12	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-				-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-				23
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				23
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				23
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				23
01	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				23
02	29 #	21	-0-	-8	-0-	21	2			Y	-0-				23

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118					
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	Y	10				24
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	14	2	13	9	Y	12				36
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	12	2	10	9	Y	9				45
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	33	2	13	9	Y	12				57
01	57 R	57	-0-	-0-	-0-	43	2	14	9	Y	13				70
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	49	1		21

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030		
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-		10	
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		10	
11	300 #	62	-0-	-238	-0-	62	2	Y	-0-		10	
12	279 #	64	-0-	-215	-0-	64	2	Y	-0-		10	
01	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2	Y	-0-		10	
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			Y	2		12	

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050		
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-	
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-		-0-	
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-		-0-	
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-		-0-	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-		-0-	
02	58 #	52	-0-	-6	-0-	52	2	Y	-0-		-0-	

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-		16	
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	117	2	Y	5		21	
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	5	14 1	12	
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	118	2	Y	4		16	
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	6		22	
02	116 #	90	-0-	-26	-0-	86	2	Y	4		26	

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254		
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	7		17	
10	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2	Y	-0-		17	
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	109	2	Y	6		23	
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	5		28	
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	100	2	Y	2		30	
02	116 #	114	-0-	-2	-0-	111	2	Y	3		33	

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
S&M ENERGY-HERBERT STUESSEY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	5127 - 5141			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4991 - 5001			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4903 - 4928			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 - 5040			
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978			
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
10	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
11	150 #	95	-0-	-55	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		Y	-0-		-0-
01	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71	2		Y	-0-		-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838		
09	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
10	93 #	26	-0-	-67	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110		
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		17
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		17
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		17
12	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		17
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2		Y	-0-		17
02	58 #	16	-0-	-42	-0-	16	2		Y	-0-		17

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974		
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		17
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	14	2	3 9	Y	3		20
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	22	2	20 9	Y	18	31 1	7
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	46	2	20 9	Y	18		25
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6 9	Y	5		30
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		30

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853		
09	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		12
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		12
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		12
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		12
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-		12
02	58 #	31	-0-	-27	-0-	31	2		Y	-0-		12

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		6	RRCID ->	136010	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF.	4894 - 4908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			83
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			83
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			83
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			83
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			83
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993		
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			1
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			1
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			1
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			1
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			1
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			1

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936		
09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			8
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			8
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			8
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			8
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			8
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	15	2		Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068		
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			15
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			15
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			15
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			15
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			15
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006		
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			5
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			5
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			5
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			5
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			5
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926		
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			5
10		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			5
11		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			5
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			5
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			5
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	17	2		Y	-0-			5

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043		
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	2			10
10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			10
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			10
12		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			10
01		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			10
02		58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2		Y	-0-			10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					20
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					20
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					20
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					20
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					20
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130								
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					15
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					15
11	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					15
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					15
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	41	2	22	9	Y	20					35
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					35

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030								
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					7
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					7
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					7
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2			Y	-0-					7

GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145								
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					14
10	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					14
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					14
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					14

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198								
09	210 #	91	-0-	-119	-0-	91	2			Y	-0-					34
10	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	2			Y	-0-					34
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					34
12	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					34
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					34
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					34

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986								
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					6
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					6
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					6
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					6
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2			Y	-0-					6

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125						
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	100	2	9	9	Y	8					23
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	151	2	13	9	Y	12					35
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	82	2	14	9	Y	13					48
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	78	2	11	9	Y	10					58
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	74	2	6	9	Y	5	48	1			15

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230						
09	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					9
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					9
11	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					9
12	93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					9
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					9

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988						
09	60 #	26	-0-	-34	-0-	20	2	6	9	Y	5					33
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	14	2	8	9	Y	7					40
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					40
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					40
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	41	2	30	9	Y	27					67
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	32	2	12	9	Y	11					78

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A								
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					36
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	10	2	10	9	Y	9					45
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	13	2	9	9	Y	8	28	1			25
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	33	2	10	9	Y	9					34
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	2					36
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					36

STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

STEINBACH "F"		WELL #: 3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169										
FISCHER			WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5163 - 5176			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		30 #		9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			20
10		31 #		7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			20
11		13 #		10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			20
12		10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
01		15 R		15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			20
02		10 #		4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			20

WYNN. GUY #2			WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5150 - 5192			
09		3 #		-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10		2 #		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		2 #		-0-	-0-	-2	-0-				N	12			12
12		2 #		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			12
01		2 #		-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			12
02		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

LORENZ, GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5284 - 5309			
09		80 R		80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4		27
10		62 #		26	-0-	-36	-0-	16	2	10	9	N	9		36
11		60 #		30	-0-	-30	-0-	27	2	3	9	N	3		39
12		62 #		27	-0-	-35	-0-	16	2	11	9	N	10	33 1	16
01		62 #		43	-0-	-19	-0-	35	2	8	9	N	7		23
02		58 #		37	-0-	-21	-0-	25	2	12	9	N	11		34

PESCHKE, OLGA ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	296608	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5413 - 5468			
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)			82366 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
ZARVONA ENERGY LLC			950523												
BAILEY, ARBRA			WELL #:		1	RRCID ->	166654	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12333 - 12507			
09		120 N		110	-0-	-10	-0-	79	3	31	9	N	28		58
10		155 N		115	-0-	-40	-0-	91	3	24	9	N	22		80
11		150 N		126	-0-	-24	-0-	102	3	24	9	N	22		102
12		124 N		103	-0-	-21	-0-	86	3	17	9	N	15		117
01		145 N		145	-0-	-0-	-0-	115	3	30	9	N	27		144
*02		141 N		141	-0-	-0-	-0-	116	3	25	9	N	23		167

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C.			058908												
SOUTHLAND PAPER MILLS			WELL #:		2	RRCID ->	047489	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12315 - 12346			
09		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK								
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908												
BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 12955	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 069819	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 13040	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4757					N	-0-					21
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A								
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3				N	-0-					63
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3				N	-0-					63
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3				N	-0-					63
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3				N	-0-					63
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3				N	-0-					63
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3				N	-0-					63
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 12415 - 12446								
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3				N	-0-					250
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 3				N	-0-					250
11	480 N	258	-0-	-222	-0-	258 3				N	-0-					250
12	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 3				N	-0-					250
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3				N	-0-					250
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3				N	-0-					250
SHANGHAI (D-3)		WELL #:		1	RRCID -> 286735	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8982 - 9410								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2023 - WELL PLUGGED 2/2/2023																
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		WELL #:		1	RRCID -> 201432	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9794 - 9971								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		WELL #:		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418	
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		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5		
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		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006													

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #:		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930		
09	2790 #	1164	-0-	-1626	-0-	1134	2	30	9	N	27	12	1	196
10	2573 #	1298	-0-	-1275	-0-	1258	2	40	9	N	36	20	1	212
11	2220 #	1079	-0-	-1141	-0-	1061	2	18	9	N	16	18	1	210
12	2294 #	1336	-0-	-958	-0-	1304	2	32	9	N	29	22	1	217
01	1891 #	1393	-0-	-498	-0-	1363	2	30	9	N	27	22	1	222
02	1218 #	777	-0-	-441	-0-	764	2	13	9	N	12	10	1	224

ALLAR		WELL #:		1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494		
09	6720 #	2010	-0-	-4710	-0-	1952	2	58	9	N	53	21	1	84
10	2325 #	2014	-0-	-311	-0-	1955	2	59	9	N	54	31	1	107
11	2490 #	923	-0-	-1567	-0-	897	2	26	9	N	24	15	1	116
12	2573 #	1335	-0-	-1238	-0-	1266	2	69	9	N	63	21	1	158
01	2573 #	1398	-0-	-1175	-0-	1332	2	66	9	N	60	21	1	197
02	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2122	2	109	9	N	99	71	1	225

ALLAR		WELL #:		1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628		
09	3120 #	1356	-0-	-1764	-0-	674	2	682	9	N	620	706	1	180
10	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	742	2	691	9	N	628	725	1	83
11	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	648	2	678	9	N	616	533	1	166
12	1395 #	1196	-0-	-199	-0-	530	2	666	9	N	605	525	1	246
01	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1061	2	727	9	N	661	726	1	181
02	1334 #	1210	-0-	-124	-0-	594	2	616	9	N	560	525	1	216

SANRAY		WELL #:		1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968		
09	3300 #	2798	-0-	-502	-0-	2708	2	90	9	N	82	29	1	139
10	3410 #	2941	-0-	-469	-0-	2851	2	90	9	N	82	45	1	176
11	4290 #	3433	-0-	-857	-0-	3327	2	106	9	N	96	56	1	216
12	4433 #	3415	-0-	-1018	-0-	3272	2	143	9	N	130	242	1	104
01	4433 #	3451	-0-	-982	-0-	3334	2	117	9	N	106	53	1	157
02	3306 #	2126	-0-	-1180	-0-	2009	2	117	9	N	106	193	1	70

HOOD		WELL #:		2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848		
09	1440 #	1426	-0-	-14	-0-	1254	2	172	9	N	156	186	1	151
10	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1450	2	147	9	N	134	23	1	262
11	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1464	2	142	9	N	129	199	1	192
12	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1647	2	140	9	N	127	201	1	118
01	2082 R	2082	-0-	-0-	-0-	1971	2	111	9	N	101	31	1	188
02	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	1839	2	184	9	N	167	198	1	157

SHEPHERD (WX CONS)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
CANNON												
//CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO												
//CONT.// 028734												
WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733												
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	
09		13350	9011	-0-	-4339	155782	8063	2	948	9	N	218
10		13795	5761	-0-	-8034	147748	5131	2	630	9	N	185
11		13350	5374	-0-	-7976	139772	4653	2	721	9	N	234
12		13795	5966	-0-	-7829	131943	5159	2	807	9	N	352
01		13795	5788	-0-	-8007	123936	5215	2	573	9	N	260
02		12905	4916	-0-	-7989	115947	4216	2	700	9	N	128

SANRAY												
WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455												
09		13350	10057	-0-	-3293	276040	9793	2	264	9	N	229
10		13795	11290	-0-	-2505	273535	10959	2	331	9	N	178
11		13350	10841	-0-	-2509	271026	10554	2	287	9	N	260
12		13795	10086	-0-	-3709	267317	9741	2	345	9	N	226
01		13795	10057	-0-	-3738	263579	9741	2	316	9	N	178
02		12905	8401	-0-	-4504	259075	8148	2	253	9	N	118

NUTT												
WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10128 - 10140												
09		2280 #	1612	-0-	-668	-0-	1410	2	202	9	N	103
10		2356 #	1486	-0-	-870	-0-	1304	2	182	9	N	247
11		2280 #	1565	-0-	-715	-0-	1392	2	173	9	N	194
12		2356 #	1829	-0-	-527	-0-	1601	2	228	9	N	201
01		2356 #	1712	-0-	-644	-0-	1521	2	191	9	N	176
02		1566 #	1542	-0-	-24	-0-	1358	2	184	9	N	151

ALLAR DEEP												
WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	87
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	87
12		105 R	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	87
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	87
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87

OGLETREE												
WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004												
09		13350	7250	-0-	-6100	209966	7071	2	179	9	N	175
10		13795	8769	-0-	-5026	204940	8501	2	268	9	N	284
11		13350	8979	-0-	-4371	200569	8749	2	230	9	N	168
12		13795	7598	-0-	-6197	194372	7331	2	267	9	N	111
01		13795	7855	-0-	-5940	188432	7612	2	243	9	N	212
02		12905	7426	-0-	-5479	182953	7215	2	211	9	N	131

SHEPHERD (7600)												
BULL OPERATING, LLC												
WARD, HERMAN H.												
83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
106449												
WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHEPHERD, E. (WX) 83048 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 290904 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		945936												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX)		83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC		176382									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	N/A	
09		570 N	541	-0-	-29	-0-	32 1	501 2	Y	7	7 1	1
10		589 N	243	-0-	-346	-0-	8 9	226 2	Y	2	3 1	-0-
11		540 N	516	-0-	-24	-0-	15 1	476 2	Y	9	8 1	1
12		558 N	500	-0-	-58	-0-	2 9	460 2	Y	10	9 1	2
01		450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	Y	8	9 1	1
02		493 N	490	-0-	-3	-0-	10 9	450 2	Y	9	8 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	46	RRCID ->	008260	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	8154 - 8160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	008266	COMPL. DATE	01/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8972 - 9000
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384												
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190												
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	8	2	Y	-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365												
09	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	537	1	8474	2	Y	15
							96	9				
10	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	554	1	8501	2	Y	24
							122	9				
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	512	1	8124	2	Y	12
							110	9				
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	548	1	8608	2	Y	18
							112	9				
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	590	1	8599	2	Y	10
							107	9				
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	528	1	7874	2	Y	19
							110	9				

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370												
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	1
							8	9				
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	33	1	510	2	Y	1
							4	9				
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	Y	1
							10	9				
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	640	2	Y	2
							11	9				
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	Y	1
							9	9				
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	Y	2
							10	9				

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339												
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	1
							4	9				
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	2	Y	-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-
							3	9				
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	1
							4	9				
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-
							3	9				
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	1
							4	9				

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	135	1	2125	2	Y	28	27	1	5
10	2604 N	1052	-0-	-1552	-0-	31	9	63	1	Y	15	17	1	3
11	2580 N	1970	-0-	-610	-0-	17	9	115	1	Y	33	32	1	4
12	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	36	9	125	1	Y	33	31	1	6
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	36	9	137	1	Y	31	34	1	3
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	34	9	129	1	Y	32	29	1	6
						35	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
09	6990 X	6444	-0-	-546	-0-	375	1	5928	2	Y	128	123	1	22
10	7006 X	3050	-0-	-3956	-0-	141	9	182	1	Y	64	72	1	14
11	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	70	9	422	1	Y	148	144	1	18
12	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	163	9	401	1	Y	152	143	1	27
01	6665 X	5312	-0-	-1353	-0-	167	9	332	1	Y	130	143	1	14
02	7047 X	6733	-0-	-314	-0-	143	9	414	1	Y	130	119	1	25
						143	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
09	5850 X	5790	-0-	-60	-0-	341	1	5385	2	Y	58	56	1	10
10	6045 X	2355	-0-	-3690	-0-	64	9	142	1	Y	28	32	1	6
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	31	9	350	1	Y	68	66	1	8
12	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	75	9	373	1	Y	69	65	1	12
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	76	9	395	1	Y	67	72	1	7
02	5655 X	5520	-0-	-135	-0-	74	9	342	1	Y	68	62	1	13
						75	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

09	960 N	941	-0-	-19	-0-	55	1	872	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
10	961 N	546	-0-	-415	-0-	33	1	507	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	88	1	1392	2	Y	16	15	1	2
						18	9							
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	2	Y	16	17	1	2
						18	9							
02	1305 N	1106	-0-	-199	-0-	68	1	1020	2	Y	16	15	1	3
						18	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	Y	19	19	1	3
						21	9							
10	1612 N	1275	-0-	-337	-0-	77	1	1181	2	Y	15	15	1	3
						17	9							
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1585	2	Y	24	24	1	3
						26	9							
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	105	1	1657	2	Y	23	22	1	4
						25	9							
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	2	Y	22	24	1	2
						24	9							
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	96	1	1430	2	Y	23	21	1	4
						25	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	4	3	1	1
						4	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE		PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 10118 - 10766												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
09	6510 X	5655	-0-	-855	-0-	333	1	5252	2	Y	64	61	11
						70	9						
10	6727 X	3142	-0-	-3585	-0-	190	1	2907	2	Y	41	43	9
						45	9						
11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	353	1	5595	2	Y	73	73	9
						80	9						
12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	349	1	5478	2	Y	74	70	13
						81	9						
01	5859 X	3145	-0-	-2714	-0-	197	1	2870	2	Y	71	77	7
						78	9						
02	5829 X	2228	-0-	-3601	-0-	135	1	2012	2	Y	74	67	14
						81	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405													
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	168	1	2656	2	Y	35	33	6
						39	9						
10	2759 N	2395	-0-	-364	-0-	145	1	2230	2	Y	18	20	4
						20	9						
11	3000 N	3276	-0-	276	276	192	1	3040	2	Y	40	39	5
						44	9						
12	2883 N	2384	-0-	-499	-0-	140	1	2200	2	Y	40	38	7
						44	9						
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	152	1	2212	2	Y	38	41	4
						42	9						
02	2697 X	2304	-0-	-393	-0-	142	1	2118	2	Y	40	36	8
						44	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
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
09	3000 N	2385	-0-	-615	294	142	1	2243	2	Y	-0-					-0-
10	1977 N	1683	-0-	-294	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-					-0-
11	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	176	1	2790	2	Y	-0-					-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	139	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	145	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	136	1	2023	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 57 L		RRCID -> 038075		COMPL. DATE 12/02/1965		TOTAL DEPTH 10518		PERF. N/A						
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	774	2	Y	10	9	1			2
10	837 N	492	-0-	-345	-0-	30	1	458	2	Y	4	5	1			1
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	57	1	907	2	Y	10	10	1			1
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	Y	11	10	1			2
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	Y	10	11	1			1
02	783 N	773	-0-	-10	-0-	48	1	713	2	Y	11	10	1			2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 58H		RRCID -> 038157		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9765 - 12664						
09	2670 X	2052	-0-	-618	-0-	121	1	1903	2	Y	25	24	1			4
10	2759 X	2003	-0-	-756	-0-	121	1	1852	2	Y	27	25	1			6
11	2670 X	2163	-0-	-507	-0-	126	1	2005	2	Y	29	31	1			4
12	2604 X	2059	-0-	-545	-0-	121	1	1907	2	Y	28	27	1			5
01	2418 X	2165	-0-	-253	-0-	137	1	1997	2	Y	28	30	1			3
02	2088 N	1977	-0-	-111	-0-	122	1	1823	2	Y	29	26	1			6

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 59 L		RRCID -> 038160		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 10507		PERF. 9344 - 10049						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 56 U		RRCID -> 038162		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	59	1	933	2	Y	11	10	1			2
10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	60	1	922	2	Y	5	6	1			1
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	138	1	2198	2	Y	13	12	1			2
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	121	1	1905	2	Y	12	12	1			2
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	2	Y	12	13	1			1
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	118	1	1754	2	Y	12	11	1			2

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO										
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	53 U	RRCID ->	039887	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	N/A					
09	3000 N	2824	-0-	-176	8836	166	1	2627	2	Y	28	27	1			5
10	3100 N	2536	-0-	-564	8272	153	1	2348	2	Y	32	30	1			7
11	3000 N	2478	-0-	-522	7750	145	1	2298	2	Y	32	35	1			4
12	3100 N	2601	-0-	-499	7251	153	1	2412	2	Y	33	31	1			6
01	3100 N	2584	-0-	-516	6735	164	1	2386	2	Y	31	34	1			3
02	2900 N	2383	-0-	-517	6218	148	1	2200	2	Y	32	29	1			6

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	62	RRCID ->	042167	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10095 - 10985					
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	313	1	4948	2	Y	79	76	1			13
10	5487 X	2097	-0-	-3390	-0-	126	1	1925	2	Y	42	46	1			9
11	5340 X	5208	-0-	-132	-0-	303	1	4805	2	Y	91	89	1			11
12	5518 X	5385	-0-	-133	-0-	316	1	4967	2	Y	93	88	1			16
01	5518 X	5386	-0-	-132	-0-	339	1	4949	2	Y	89	96	1			9
02	5162 X	4787	-0-	-375	-0-	295	1	4391	2	Y	92	83	1			18

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990 - 10061					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A					
09	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	1304	1	20600	2	Y	206	198	1			35
10	22725 X	22725	-0-	-0-	-0-	1373	1	21062	2	Y	264	242	1			57
11	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	1270	1	20161	2	Y	239	266	1			30
12	22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	1355	1	21304	2	Y	241	228	1			43
01	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	1451	1	21166	2	Y	231	250	1			24
02	21127 X	21127	-0-	-0-	-0-	1312	1	19553	2	Y	238	216	1			46

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029												
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						
09	289 N	289 -0- -0- -0-	17 1 268 2 Y	4	3 1	1						
10	279 N	118 -0- -161 -0-	4 9 7 1 110 2 Y	1	2 1	-0-						
11	314 N	314 -0- -0- -0-	1 9 18 1 293 2 Y	3	3 1	-0-						
12	310 N	304 -0- -6 -0-	3 9 18 1 282 2 Y	4	3 1	1						
01	275 N	275 -0- -0- -0-	4 9 17 1 255 2 Y	3	4 1	-0-						
02	290 N	262 -0- -28 -0-	3 9 16 1 242 2 Y	4	3 1	1						
			4 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164												
09	448 N	448 -0- -0- -0-	26 1 415 2 Y	6	6 1	1						
10	434 N	257 -0- -177 -0-	7 9 15 1 238 2 Y	4	4 1	1						
11	485 N	485 -0- -0- -0-	4 9 28 1 449 2 Y	7	7 1	1						
12	463 N	463 -0- -0- -0-	8 9 27 1 428 2 Y	7	7 1	1						
01	440 N	440 -0- -0- -0-	8 9 28 1 403 2 Y	8	8 1	1						
02	422 N	422 -0- -0- -0-	9 9 26 1 388 2 Y	7	7 1	1						
			8 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A												
09	307 N	307 -0- -0- -0-	18 1 285 2 Y	4	3 1	1						
10	310 N	170 -0- -140 -0-	4 9 10 1 159 2 Y	1	2 1	-0-						
11	393 N	393 -0- -0- -0-	1 9 23 1 367 2 Y	3	3 1	-0-						
12	389 N	389 -0- -0- -0-	3 9 23 1 362 2 Y	4	3 1	1						
01	335 N	335 -0- -0- -0-	4 9 21 1 311 2 Y	3	4 1	-0-						
02	348 N	288 -0- -60 -0-	3 9 18 1 266 2 Y	4	3 1	1						
			4 9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022												
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874												
09	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
10	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
11	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
12	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
01	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						
02	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		77	RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9944 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS 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

09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	15	1	231	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	19	1	301	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	18	1	287	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	319 N	266	-0-	-53	-0-	16	1	244	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		79	RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10194 - 10233			

09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	16	1	238	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	406 N	378	-0-	-28	-0-	23	1	349	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 081949		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9958 - 10049			

09	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2673	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
11	3000 N	3219	-0-	219	219	190	1	3012	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
12	3100 N	3208	-0-	108	327	191	1	3000	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
01	3100 N	3255	-0-	155	482	208	1	3033	2	Y	13	15	1	1
						14	9							
02	3177 X	2695	-0-	-482	-0-	168	1	2510	2	Y	15	13	1	3
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9274 - 9620			

09	4680 X	4363	-0-	-317	-0-	255	1	4035	2	Y	66	64	1	11
						73	9							
10	4836 X	4429	-0-	-407	-0-	266	1	4072	2	Y	83	76	1	18
						91	9							
11	4500 X	4186	-0-	-314	-0-	243	1	3858	2	Y	77	85	1	10
						85	9							
12	4495 X	4467	-0-	-28	-0-	262	1	4119	2	Y	78	74	1	14
						86	9							
01	4495 X	4141	-0-	-354	-0-	260	1	3798	2	Y	75	81	1	8
						83	9							
02	4205 X	4007	-0-	-198	-0-	247	1	3675	2	Y	77	70	1	15
						85	9							

 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	4	1	55	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	167	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	13	1	193	2	Y	4	3 1	1
						4	9						

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	75	1	1183	2	Y	28	27 1	5
						31	9						
10	1147 N	653	-0-	-494	-0-	39	1	599	2	Y	14	16 1	3
						15	9						
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	32	31 1	4
						35	9						
12	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	75	1	1186	2	Y	33	31 1	6
						36	9						
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	2	Y	31	34 1	3
						34	9						
02	1305 N	1200	-0-	-105	-0-	73	1	1092	2	Y	32	29 1	6
						35	9						

 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

09	8910 X	1324	-0-	-7586	-0-	72	1	1139	2	Y	103	100 1	17
						113	9						
10	8773 X	3170	-0-	-5603	-0-	184	1	2828	2	Y	144	130 1	31
						158	9						
11	1650 X	1539	-0-	-111	-0-	83	1	1314	2	Y	129	144 1	16
						142	9						
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	Y	131	124 1	23
						144	9						
01	3162 X	1831	-0-	-1331	-0-	109	1	1583	2	Y	126	136 1	13
						139	9						
02	2958 X	1510	-0-	-1448	-0-	86	1	1282	2	Y	129	117 1	25
						142	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
10	341 N	124	-0-	-217	-0-	7	1	113	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	13	15	1	1
						14	9							
02	435 N	400	-0-	-35	-0-	24	1	359	2	Y	15	13	1	3
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
09	3000 N	1856	-0-	-1144	713	109	1	1719	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
10	1984 N	1009	-0-	-975	-0-	61	1	934	2	Y	13	14	1	3
						14	9							
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	118	1	1867	2	Y	29	28	1	4
						32	9							
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	124	1	1954	2	Y	28	27	1	5
						31	9							
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	120	1	1753	2	Y	28	30	1	3
						31	9							
02	1943 N	1787	-0-	-156	-0-	110	1	1645	2	Y	29	26	1	6
						32	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	63	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	6	1	88	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	4	3	1	1
						4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
09	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	18006	2	459	9	Y	417	401	1	70
10	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	17461	2	587	9	Y	534	489	1	115
11	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	15712	2	532	9	Y	484	539	1	60
12	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	15955	2	540	9	Y	491	464	1	87
01	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	16806	2	517	9	Y	470	508	1	49
02	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17147	2	530	9	Y	482	438	1	93

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10410 - 10930	
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	4830 X	4706	-0-	-124	-0-	276	1	4364	2	Y	60	58	1	10		
10	4960 X	1338	-0-	-3622	-0-	66	9	80	1	1222	2	Y	33	36	1	7
11	4770 X	4419	-0-	-351	-0-	36	9	258	1	4089	2	Y	65	64	1	8
12	4929 X	4877	-0-	-52	-0-	72	9	287	1	4512	2	Y	71	66	1	13
01	4929 X	4893	-0-	-36	-0-	78	9	309	1	4510	2	Y	67	73	1	7
02	4553 X	4321	-0-	-232	-0-	74	9	267	1	3978	2	Y	69	63	1	13
						76	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH	10549	PERF. 9930 - 10360	
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1744	2	Y	16	15	1	3		
10	1364 N	510	-0-	-854	-0-	18	9	31	1	472	2	Y	6	8	1	1
11	1320 N	998	-0-	-322	-0-	7	9	58	1	920	2	Y	18	17	1	2
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	20	9	105	1	1651	2	Y	18	17	1	3
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	20	9	72	1	1043	2	Y	18	19	1	2
02	957 N	747	-0-	-210	-0-	20	9	46	1	683	2	Y	16	15	1	3
						18	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020													TOTAL DEPTH	11106	PERF. 8598 - 8782	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10440 - 10796	
09	3360 X	3034	-0-	-326	-0-	179	1	2821	2	Y	31	30	1	5		
10	3472 X	1610	-0-	-1862	-0-	34	9	98	1	1495	2	Y	15	17	1	3
11	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	17	9	181	1	2870	2	Y	36	35	1	4
12	3255 X	3247	-0-	-8	-0-	40	9	192	1	3015	2	Y	36	34	1	6
01	3224 X	3063	-0-	-161	-0-	40	9	194	1	2829	2	Y	36	38	1	4
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	40	9	187	1	2784	2	Y	35	32	1	7
						39	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10402 - 10595	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
		WELL #: 123		RRCID -> 218055		COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116			
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
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	216 1	3413 2	Y	22	21 1		4
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	103 1	1583 2	Y	10	12 1		2
11	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	224 1	3561 2	Y	25	24 1		3
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	228 1	3584 2	Y	26	24 1		5
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	236 1	3442 2	Y	24	26 1		3
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	233 1	3477 2	Y	25	23 1		5

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 122		RRCID -> 218127		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792			
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	381 2	Y	1	1 1		-0-
10	465 N	130	-0-	-335	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44 1	697 2	Y	2	2 1		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	27 1	428 2	Y	1	1 1		-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32 1	465 2	Y	2	2 1		-0-
02	667 N	442	-0-	-225	-0-	28 1	413 2	Y	1	1 1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 219102		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096			
09	4830 X	4563	-0-	-267	-0-	267 1	4216 2	Y	73	70 1		12
10	4991 X	1802	-0-	-3189	-0-	108 1	1652 2	Y	38	42 1		8
11	4830 X	4297	-0-	-533	-0-	249 1	3956 2	Y	84	82 1		10
12	4712 X	4617	-0-	-95	-0-	270 1	4252 2	Y	86	81 1		15
01	4712 X	4438	-0-	-274	-0-	279 1	4068 2	Y	83	89 1		9
02	4408 X	3940	-0-	-468	-0-	242 1	3607 2	Y	83	76 1		16

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417												
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	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	3 1	41 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	8 1	116 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360												
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	155 N	33	-0-	-122	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	9 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO												
COPANO PROCESSING LLC 176382												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 5396 - 5422				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
BLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008				
09	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16659	3		N	-0-	-0-	
10	16754 X	16754	-0-	-0-	-0-	16752	3	2 9	N	2	2	
11	15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	3		N	-0-	2	
12	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	15721	3		N	-0-	2	
01	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	19706	3		N	-0-	2	
*02	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3	55 9	N	50	52	

SHERIDAN (800 MIOCENE)		83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 184043		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN (3800 FRIO)		83107 993		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 - 3719
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SILSBEE (Y-5)		83584 696		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:			RRCID ->	283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13684 - 13770
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 7884 - 7894
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051								
ARCO RAFFERTY		WELL #:	1A	RRCID ->	174036	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9966 PERF. 6805 - 6813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	404
			PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023							

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
CORNELIUS, L.		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600 PERF.17058 - 17122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BURKHART GAS UNIT		008731								
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219022	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	16600 PERF.16399 - 16422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

BURKHART GAS UNIT		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BURKHART GAS UNIT		008731								
BURKHART GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	232422	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	16650 PERF. 3679 - 3952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

HARRINGTON		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HARRINGTON		008731								
HARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475 PERF.16348 - 16398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	81

REHAK		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
REHAK		008731								
REHAK		WELL #:	3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450 PERF.14504 - 14567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

OIL AND GAS DIVISION

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
BUNGE, GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	194	42	1	377	3	N	30
							9					
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	104	1	1	113	3	N	30
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	19	1	1	24	3	N	30
12	620 N	291	-0-	-329	-0-	79	1	1	69	3	N	160
							9					
01	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	363	1	1	2470	3	N	105
							9					
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	182	1	1	609	3	N	35
							9					

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS, LES & CO.		846666										
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
MASTERS ONSHORE, LLC		532952										
SHELDON		WELL #: 1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CAMOIL, INC.		127449										
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004												

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)				84331 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND		
ORO RESOURCES, LLC				626507					
GEORGE RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 182228	COMPL. DATE 11/15/2000	TOTAL DEPTH 10530	PERF. 9842	- 9885
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107		Y	NO RPT	17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107		Y	NO RPT	17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107		Y	NO RPT	17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107		Y	NO RPT	17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107		Y	NO RPT	17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107		Y	NO RPT	17

GEORGE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 182762	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10416	- 10558
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350		Y	NO RPT	235
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350		Y	NO RPT	235
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350		Y	NO RPT	235
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350		Y	NO RPT	235
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350		Y	NO RPT	235
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350		Y	NO RPT	235

GEORGE RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 189412	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 13395	PERF.10020	- 10078
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

GEORGE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 189850	COMPL. DATE 07/12/2002	TOTAL DEPTH 11995	PERF.10294	- 11403
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	14
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	14
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	14
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT	14

GEORGE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 192297	COMPL. DATE 12/08/2002	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9854	- 9884
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170		Y	NO RPT	33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170		Y	NO RPT	33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170		Y	NO RPT	33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170		Y	NO RPT	33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170		Y	NO RPT	33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170		Y	NO RPT	33

GEORGE RANCH				WELL #: 1SD	RRCID -> 193844	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 5015	PERF. 4708	- 4766
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GEORGE RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 199303	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10790	- 10832
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81		Y	NO RPT	16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81		Y	NO RPT	16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81		Y	NO RPT	16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81		Y	NO RPT	16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81		Y	NO RPT	16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81		Y	NO RPT	16

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND										
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507										
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT	19
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT	19
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT	19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT	19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT	19
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48		Y	NO RPT	19

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975										
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788		Y	NO RPT	850
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788		Y	NO RPT	850
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788		Y	NO RPT	850
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788		Y	NO RPT	850
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788		Y	NO RPT	850
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788		Y	NO RPT	850

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND										
ORO RESOURCES, LLC 626507										
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641										
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT	839
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT	839
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT	839
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT	839
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT	839
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477		Y	NO RPT	839

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682										
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT	271
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT	271
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT	271
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT	271
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT	271
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701		Y	NO RPT	271

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082										
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT	101
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT	101
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT	101
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT	101
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT	101
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272		Y	NO RPT	101

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507							
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11628 - 11638
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	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT		21	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT		21	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT		21	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT		21	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT		21	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102		Y	NO RPT		21	

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC				626507							
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.10020 - 10576
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT		553	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT		553	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT		553	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT		553	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT		553	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389		Y	NO RPT		553	

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)				84332 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC				400091							
HARRISON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	196706	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10674 - 10708
09	5475 R	5475	-0-	-0-	-0-	159 1	5095 2	N	201	175 1	309
						221 9					
10	4309 #	3081	-0-	-1228	-0-	113 1	2794 2	N	158	179 1	288
						174 9					
11	4840 R	4840	-0-	-0-	-0-	139 1	4484 2	N	197	180 1	305
						217 9					
12	5673 #	4344	-0-	-1329	-0-	116 1	4053 2	N	159	181 1	283
						175 9					
01	5673 #	4127	-0-	-1546	-0-	115 1	3826 2	N	169	180 1	272
						186 9					
02	5307 #	3753	-0-	-1554	-0-	123 1	3462 2	N	153	179 1	246
						168 9					

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
CONNELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	238398	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10393 - 10498
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		213
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		213
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		213
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		213
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		213
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		213

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID ->	242079	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10150 - 10198
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		289	
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		289	
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		289	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		289	
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		289	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		289	

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:			RRCID -> 242368	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 10207	PERF.10023	- 10082						
M	O	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021															

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID -> 159226	COMPL. DATE 06/03/1996	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4480	- 4499						
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
JACK KNIFE		WELL #:		2	RRCID -> 281629	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 9361	- 9568						
M	O	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
09	10470	#	9819	-0-	-651	-0-	205	1	8450	2	N	1058	1247	1	167
							1164	9							
10	10906	R	10906	-0-	-0-	-0-	215	1	9351	2	N	1218	1241	1	144
							1340	9							
11	11820	#	7660	-0-	-4160	-0-	200	1	6264	2	N	1087	889	1	342
							1196	9							
12	12214	#	9002	-0-	-3212	-0-	207	1	7732	2	N	966	1072	1	236
							1063	9							
01	12214	#	8549	-0-	-3665	-0-	221	1	7496	2	N	756	895	1	97
							832	9							
02	10208	#	10078	-0-	-130	-0-	216	1	8791	2	N	974	894	1	177
							1071	9							

SOUR LAKE (YEGUA 10,000)				84693 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
PANZER 43		WELL #:		1	RRCID -> 295596	COMPL. DATE 04/14/2023	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10910	- 10928						
M	O	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
09	7500		4422	-0-	-3078	-0-	4330	2	92	9	N	84			164
10	7750		25984	-0-	18234	-0-	18234	2	1044	9	N	949	885	1	228
11	7500		27100	-0-	19600	-0-	37834	2	1019	9	N	926	899	1	255
12	7750		26160	-0-	18410	-0-	56244	2	956	9	N	869	917	1	207
01	29419		25217	-0-	-4202	-0-	52042	2	945	9	N	859	729	1	337
*02	27521		21197	-0-	-6324	-0-	45718	2	757	9	N	688	748	1	277

SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
KIRBY STEPHENSON		WELL #:		4	RRCID -> 116421	COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11774	- 11814						
M	O	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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000				TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287					
T. P. RANCH		WELL #:		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000				TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021															

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000				TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642					
BLACK STONE		WELL #:		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000				TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	6576	X	6576	-0-	-0-	6523	2	53	9	Y	48	35	1		45
10	4360	X	4360	-0-	-0-	4327	2	33	9	Y	30	17	1		58
11	4934	X	4934	-0-	-0-	4926	2	8	9	Y	7	18	1		47
12	6789	X	4698	-0-	-2091	4653	2	45	9	Y	41	36	1		52
01	6789	X	1917	-0-	-4872	1902	2	15	9	Y	14	18	1		48
02	5800	X	1447	-0-	-4353	1404	2	43	9	Y	39	52	1		35

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002				TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060					
BLACK STONE		WELL #:		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002				TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	12201	R	12201	-0-	-0-	11630	2	571	9	N	519	547	1		127
10	12143	R	12143	-0-	-0-	11716	2	427	9	N	388	353	1		162
11	11910	#	11546	-0-	-364	11121	2	425	9	N	386	372	1		176
12	12617	#	8413	-0-	-4204	8049	2	364	9	N	331	362	1		145
01	12617	#	6219	-0-	-6398	5941	2	278	9	N	253	191	1		207
02	11803	#	9145	-0-	-2658	8604	2	541	9	N	492	534	1		165

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902					
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004															

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
GRAYROCK ENERGY II, LLC		101718		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002				TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486					
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #:		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002				TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	6336	X	6336	-0-	-0-	5017	1	1085	2	N	110	177	1		58
						113	4								
10	4300	X	4300	-0-	-0-	3390	1	904	2	N	5				63
						6	9								
11	2411	X	2411	-0-	-0-	1489	1	556	2	N	183	179	1		67
						165	4								
12	2062	X	2062	-0-	-0-	1216	1	593	2	N	105	80	1		92
						137	4								
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-				92
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-				N	-0-				92

OIL AND GAS DIVISION

 SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 GRAYROCK ENERGY II, LLC //CONT.// 101718
 DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

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
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	548	1	120	2	N	12					77
							14	4	13	9							
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	545	1	130	2	N	5					82
							6	9									
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	406	1	168	2	N	58					140
							51	4	64	9							
12		496 N	305	-0-	-191	-0-	132	1	137	2	N	21	111	1			50
							13	4	23	9							
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					50
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					50

 SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

09		390 #	227	-0-	-163	-0-	202	2	25	9	Y	23	17	1			30
10		403 #	247	-0-	-156	-0-	228	2	19	9	Y	17	9	1			38
11		270 #	216	-0-	-54	-0-	206	2	10	9	Y	9	9	1			38
12		279 #	256	-0-	-23	-0-	245	2	11	9	Y	10	18	1			30
01		279 #	200	-0-	-79	-0-	190	2	10	9	Y	9	9	1			30
02		232 #	115	-0-	-117	-0-	90	2	25	9	Y	23	26	1			27

 SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 PENWELL ENERGY, INC. 652943
 VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

 SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

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-

 JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

09	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	505	1	549	9	N	499	529	1			208
10	1333	X	1013	-0-	-320	-0-	534	1	479	9	N	435	358	1			285
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	540	1	629	9	N	572	547	1			310
12	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	551	1	352	2	N	483	538	1			255
							531	9									
01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	561	1	196	2	N	479	539	1			195
							527	9									
02	1131	X	1040	-0-	-91	-0-	516	1	524	9	N	476	508	1			163

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GTO		WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290
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	
09		3533 X	3533	-0-	-0-	634 1	2513 2	N	351	353 1	306	
						386 9						
10		3520 X	3520	-0-	-0-	651 1	2475 2	N	358	366 1	298	
						394 9						
11		3480 X	3111	-0-	-369	633 1	2270 2	N	189	178 1	309	
						208 9						
12		3658 X	3173	-0-	-485	613 1	2045 2	N	468	534 1	243	
						515 9						
01		3658 X	1564	-0-	-2094	604 1	717 2	N	221	347 1	117	
						243 9						
02		3422 X	1866	-0-	-1556	578 1	910 2	N	344	182 1	279	
						378 9						

BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079
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-	

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	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-	

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051										
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A		3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6913 - 6918
09	960 N	927	-0-	-33 B	-0-	921 2	6 9	N	5		200	
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2		N	-0-	170 1	30	
11	660 N	615	-0-	-45 B	-0-	612 2	3 9	N	3		33	
12	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1056 2	19 9	N	17		50	
01	1023 N	825	-0-	-198 B	-0-	814 2	11 9	N	10		60	
02	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1072 2	14 9	N	13		73	

SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MIDFIELD SWD, LLC		565045										
HLAVINKA		WELL #:		2	RRCID ->	203419	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3522 - 3546
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
 GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 5P OPERATING, LLC 953837
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890

09	168 N	168	-0-	-0-	-0-		118 3	50 9		N	45					164
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-		91 3	41 9		N	37					201
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-		74 3	328 9		N	298	359 1				140
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-		66 3	189 9		N	172	179 1				133
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					167

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
J3 OPERATING LLC		448256										
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPURGER (5675)		85415 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908										
BIG JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 283931		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854				
09	5010 #	4691	-0-	-319	-0-	4691 2		N	-0-			-0-
10	5177 #	4913	-0-	-264	-0-	4913 2		N	-0-			-0-
11	4980 #	4686	-0-	-294	-0-	4686 2		N	-0-			-0-
12	5146 #	2476	-0-	-2670	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
01	5084 #	3197	-0-	-1887	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
02	4582 #	NO RPT	-0-	-4582	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG JOHN D		WELL #: 1		RRCID -> 286182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)		85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590										
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)		85514 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
STAMPEDE A		WELL #: 1		RRCID -> 284315		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033				
09	7500	5693	-0-	-1807	4271	5693 2		N	-0-			-0-
10	7750	5072	-0-	-2678	1593	5072 2		N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1593			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1593			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1593			N	NO RPT			-0-
02	725	NO RPT	-0-	-725	868			N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 01		RRCID -> 288355		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515				
09	7500	4836	-0-	-2664	4554	4836 2		N	-0-			-0-
10	7750	3725	-0-	-4025	529	3725 2		N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	529			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	529			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	529			N	NO RPT			-0-
02	725	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006												
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868												
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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-	

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006												
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006												
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
HIGH ISLAND GAS LLC 385533												
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-	

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLACK POOL ENERGY, LP 072712												
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-	

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013																

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

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
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	299	1	3457	2	N	-0-					46
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	291	1	4096	2	N	-0-					46
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	298	1	3281	2	N	-0-					46
12	3844 X	888	-0-	-2956	-0-	63	1	825	2	N	-0-					46
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	343	1	4031	2	N	-0-					46
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	295	1	3336	2	N	-0-					46

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH,T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156				
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
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BLAUW-RUIDENGA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 7128 - 7146		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			29

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)		86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
GREEN, BETTIE C.		WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STOWELL (5300)		86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PULS OPERATING COMPANY		682775										
WALLER, THOMAS F.		WELL #: 6		RRCID -> 093463		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 5287 - 5289		
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 1	N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)		86429 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 235127		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9881 - 10099		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

STOWELL (MIOCENE 5800)		86429 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
PULS OPERATING COMPANY		682775									
WALLER, THOMAS F.		WELL #:	1	RRCID ->	194318	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	7176 PERF. 5741 - 5744		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-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-

STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
BAGLEY, ROY BROUSSARD		042685								
		WELL #:		RRCID ->	192889	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5603 - 5607	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018										

STOWELL, S. (ENGLIN)		86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SHOCO PRODUCTION LLC		778196								
STOEGER, W. M.		WELL #:	2	RRCID ->	057196	COMPL. DATE	08/14/1974	TOTAL DEPTH	8431 PERF. 8104 - 8110	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)		86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
ENGLIN, JOSIE		WELL #:	3	RRCID ->	098102	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	9199 PERF. 9037 - 9038	
09	14B DENY	-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-

STYLES BAYOU (9850)		86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
VIEMAN, L. D.		WELL #:	3	RRCID ->	117988	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 3900 - 3940	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUBLIME (WILCOX 7770)
LONE OAK ENERGY INC
BLK. 32

86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SUBLIME (WILCOX 9100)
LONE OAK ENERGY INC
BLK 47

86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAREY

WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MAGNUM PRODUCING, LP
JOHNSON, B. A. 'A'

521516
WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SUBLIME (WILCOX 9300)
LONE OAK ENERGY INC
TOWNSEND-UNDERWOOD

86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)
CAMOIL, INC.
HAINES

86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
127449
WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

OIL AND GAS DIVISION

SUBLIME (WILCOX 9500) //CONT.// 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SUBLIME (8950) 86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836

09	29280 X	23843	-0-	-5437	-0-	23019	2	824	9	N	749	898	1			318
10	30256 X	23745	-0-	-6511	-0-	22865	2	880	9	N	800	752	1			366
11	27540 X	20720	-0-	-6820	-0-	19947	2	773	9	N	703	566	1			503
12	26691 X	22169	-0-	-4522	-0-	21319	2	850	9	N	773	946	1			330
01	25606 X	22477	-0-	-3129	-0-	21594	2	883	9	N	803	590	1			543
02	23055 X	18657	-0-	-4398	-0-	17983	2	674	9	N	613	763	1			393

SUBLIME,N (WILCOX 8220) 86866 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
DURBIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287553 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					76
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	450	329	1			197
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	169	1			257
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	165	1			246
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					323
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					323

SUBLIME, N. (YEGUA 4350) 86866 785 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
COTTON WELL #: 1 RRCID -> 296263 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3920 - 3928

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	7423	-0-	7423	B	7423	7423	3		N	-0-					-0-
12	0 W	12051	-0-	12051	B	19474	12051	3		N	-0-					-0-
01	0 W	8510	-0-	8510	B	27984	8510	3		N	-0-					-0-
02	0 W	3833	-0-	3833	B	31817	3833	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 31817																

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF. 10126 - 10146

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290								
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
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-

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186								
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-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS		779259														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	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-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
BRAMAN -C-		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415										
MILLBERGER		WELL #:		2LT	RRCID ->	184176	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9528 - 9534
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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093						CNTY: MATAGORDA				
BOULDIN-TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	291536	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	10056 - 10062
09		5370	-0-	-0-	-5370	-0-			N	878	1005	1
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	847	952	1
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	798	686	1
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	868	699	1
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	905	999	1
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	812	1010	1

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)		86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BOULDIN, F. V. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	089777	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10456 - 10478
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)		86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
CULBERTSON, W.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853 - 8863
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)		86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BRAMAN -C-		WELL #:		17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621 - 8624
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)		86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415									
MILLBERGER		WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806 PERF. 9440 - 9449		
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		617101									
BOULDIN-TAY OUI		WELL #:	1	RRCID ->	054920	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	11810 PERF.10184 - 10194		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

BOULDIN, FLORENCE		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 6092 - 6120		
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	212232	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10184 - 10237		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		617101									
BRAMAN "C"		WELL #:	30	RRCID ->	226270	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	9107 PERF. 8701 - 8707		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC		617101									
GRANT, JOHN F.		WELL #:	14 F	RRCID ->	048575	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	9150 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS		779259										
TAYLOR		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433				
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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		407
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		407
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		407

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
HAMMAN		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		120

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710				
09	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	925 1	9240 3	N	138	181 1		142
						152 9						
10	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	985 1	9769 3	N	173			315
						190 9						
11	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	926 1	8897 3	N	142	187 1		270
						156 9						
12	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	990 1	9540 3	N	164	180 1		254
						180 9						
01	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	944 1	9246 3	N	199	371 1		82
						219 9						
02	8990 X	6447	-0-	-2543	-0-	655 1	5687 3	N	95			177
						105 9						

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234				
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-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916	
M	O	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			
09	14760 X	14605	-0-	-155	-0-	1649	1	12873	3	N	75	180 1	125
10	15686 X	14459	-0-	-1227	-0-	1705	1	12668	3	N	78		203
11	15180 X	13677	-0-	-1503	-0-	1650	1	11958	3	N	63	184 1	82
12	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	1705	1	13906	3	N	96		178
01	15221 X	15049	-0-	-172	-0-	1658	1	13306	3	N	77		255
02	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	1595	1	13105	3	N	106	178 1	183

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582 - 14624	
09	18364 X	18364	-0-	-0-	-0-	18071	3	293	9	N	266	359 1	306
10	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	18935	3	272	9	N	247	356 1	197
11	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-	18761	3	261	9	N	237	182 1	252
12	18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	17852	3	264	9	N	240	365 1	127
01	18073 X	13419	-0-	-4654	-0-	13212	3	207	9	N	188	178 1	137
02	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	17345	3	272	9	N	247	178 1	206

COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111

SWANSON (2950)				87514 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209									
MEEK -E-				WELL #:	4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	5147	PERF. 2954 - 2970	
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-

TAIL FEATHERS (YEGUA)				88152 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
RASMUSSEN				WELL #:	5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7272 - 7300	
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-

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, R. E. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9604	
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
TAIT		WELL #:	1	RRCID ->	215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9932 - 9942	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/06/2023												

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, ALICE		WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TAIT, R. E., JR.		WELL #:		1		RRCID ->		137430		COMPL. DATE		07/07/2000		TOTAL DEPTH		10550		PERF.		9594 - 9944	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												-0-

TAIT, ALICE		WELL #:		3		RRCID ->		158093		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11475		PERF.		9914 - 10078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-												9

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, ALICE		WELL #:	1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10715 - 10725	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)		88304 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
SIZEMORE		WELL #: 1		RRCID -> 208604		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2023											

ABSHIER		88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
		642718									
		WELL #: 1		RRCID -> 291513		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	15976 R	15976	-0-	-0-	-0-	300 1	15549 2	N	115		239
						127 9					
10	17174 #	9343	-0-	-7831	-0-	270 1	8979 2	N	85	179 1	145
						94 9					
11	16620 #	1139	-0-	-15481	-0-	30 1	1103 2	N	5		150
						6 9					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
01	16523 #	-0-	-0-	-16523	-0-			N	-0-		150
02	15457 #	NO RPT	-0-	-15457	-0-			N	NO RPT		150

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.		642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
		642718									
		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5280 X	3511	-0-	-1769	-0-	533 1	2912 2	N	60	179 1	95
						66 9					
10	5456 X	4808	-0-	-648	-0-	681 1	4051 2	N	69		164
						76 9					
11	5130 X	4928	-0-	-202	-0-	573 1	4225 2	N	118	193 1	89
						130 9					
12	5301 X	5236	-0-	-65	-0-	609 1	4499 2	N	116		205
						128 9					
01	5301 X	3843	-0-	-1458	-0-	508 1	3233 2	N	93	191 1	107
						102 9					
02	4756 X	2517	-0-	-2239	-0-	461 1	1946 2	N	100		207
						110 9					

TAVENER, EAST (7950)		88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
NOVAK GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 088173		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCFADDIN														
88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. 12032 - 12053														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
09	17280 #	15680	-0-	-1600	-0-	300 1	13642 2	N	1580	1797 1				97
10	17701 #	11246	-0-	-6455	-0-	1738 9	9638 2	N	1290	1066 1				321
11	16800 #	13954	-0-	-2846	-0-	189 1	12328 2	N	1205	1247 1				279
12	19592 #	12008	-0-	-7584	-0-	1419 9	10496 2	N	1104	1066 1				317
01	22352 R	22352	-0-	-0-	-0-	300 1	19824 2	N	2016	2014 1	2	8		317
02	15167 #	NO RPT	-0-	-15167	-0-	1326 9		N	NO RPT					317

TENNA (HILLJE SAND)														
VIPER S.W.D., LLC														
VIPER SWANSON UNIT														
88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON														
886209														
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP SITTIN ON GO														
89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
206081														
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6					130
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	35 5	3 9	Y	3	3 1				130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					130
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 9	Y	2					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					132

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)														
LUCKY LAD ENERGY, LLC														
KIRBY-MCINNIS														
89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER														
512179														
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP SITTIN ON GO														
89324 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
206081														
WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	678 5	135 9	Y	123	79 1	15	8		112
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	274 5	182 9	Y	165	157 1				120
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	613 3	202 9	Y	184	210 1				94
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1138 3	202 9	Y	184	196 1				82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	103	142 1				43
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 3	382 9	Y	347	312 1				78

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP HONKY TONKIN		WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6053 - 6060
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

BP GOOD		WELL #:		1		RRCID ->		281526		COMPL. DATE		03/17/2016		TOTAL DEPTH		6385		PERF.		5863 - 5866	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	30												392
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	42	53	1										381
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	31												412
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	28												440
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	1	178	1										263
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	62												325
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP GOOD		WELL #:	2	RRCID ->	281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5790 - 5796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-		-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP JR		WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791	
09	90 N	-0-	-0-	-90		-0-	-0-	N	808	920	1 61 8	155
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	665	547	1	273
11	1720 N	1720	-0-	-0-		-0-	-0-	N	854	927	1	200
12	1233 N	1233	-0-	-0-		-0-	-0-	N	830	920	1	110
*01	1070 N	1070	-0-	-0-		-0-	-0-	N	755	723	1	142
*02	1781 N	1781	-0-	-0-		-0-	-0-	N	869	703	1	308

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
MYERS, A. E.		215343									
MYERS, A. E.		WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		17		RRCID ->		055090		COMPL. DATE		04/14/1973		TOTAL DEPTH		3365		PERF.		N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-		-0-										

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3360 - 3379					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076					
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-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	10/28/2023	TOTAL DEPTH	5370 PERF. 3825 - 4380					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 4861 - 4943					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT				-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605 PERF. 2273 - 2275					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417 PERF. 2110 - 2116					
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464					
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796					
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-				
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	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-				
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058					
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-				
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854					
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-				
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937					
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-				
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916					
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-				

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899		
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	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870		
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-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398		
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-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650		
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-	

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361
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
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-		-0-
10		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 1	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610 PERF. 3472 - 3476			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437 PERF. 2410 - 2414			
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-

BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480 PERF. 4872 - 4880			
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2970 - 2985			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2780 - 2787			
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID ->	234050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460 PERF. 4308 - 4314			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-			-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #: 35		RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507 PERF. 4354 - 4360			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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

THOMPSON		DENBURY ONSHORE, LLC		DAVIS, J. H. P.		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
		//CONT.//		//CONT.//		215343											
		WELL #:		107		RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5347	-	5366		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		549836	7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON (VICKSBURG)		DENBURY ONSHORE, LLC		EDWARDS & RIGGINS		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
						215343											
		WELL #:		5		RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352	-	7386		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

THOMPSON, NORTH		MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		BOOTH, F. I.		89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND							
						549836											
		WELL #:		3B		RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, SOUTH		DENBURY ONSHORE, LLC		WOLTERS, R. A. ET AL -B-		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
						215343											
		WELL #:		6		RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		5		RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.// 89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.// 215343									
DAVIS, J.H.P.			WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4926 - 4936	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 4956 - 4964	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 21 L		RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5154 - 5160	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22		RRCID -> 081920		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 4050 - 4078	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 24		RRCID -> 110531		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 5056 - 5062	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #: 29		RRCID -> 168012		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4814 - 4828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 25		RRCID -> 207560		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 3912 - 3931	
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-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089 - 5092	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	1661 - 1679	
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	64	1	1 2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	99	1	2 2	N	-0-			-0-
						3	4						
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1 4	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	1	1 2	N	-0-			-0-
						1	4						
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	48	1	1 2	N	-0-			-0-
						1	4						
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	64	1	2 2	N	-0-			-0-
THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	265547	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	5532	PERF.	4788 - 4792	
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-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
GARRISON LTD.		295861											
GORKA		WELL #:		1	RRCID ->	215091	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4009 - 4015	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LANGSTON OIL, LLC 485297
 HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296 2	15 9	N	14		246
10	1643 N	1404	-0-	-239	-0-	1386 2	18 9	N	16		262
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1524 2	35 9	N	32	180 1	114
12	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3048 2	18 9	N	16		130
01	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1318 2	17 9	N	15		145
02	1508 N	1110	-0-	-398	-0-	1098 2	12 9	N	11		156

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

09	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	580 1	2535 2	N	24		157
10	3441 X	3158	-0-	-283	-0-	620 1	2507 2	N	28		185
11	3300 X	2768	-0-	-532	-0-	580 1	2137 2	N	46	180 1	51
12	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	620 1	2176 2	N	26		77
01	3348 X	2702	-0-	-646	-0-	520 1	2154 2	N	25		102
02	3045 X	2476	-0-	-569	-0-	540 1	1910 2	N	24		126

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)
NECHES TRANSPORT INC.
BPA 740

90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
601854
WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BPA 740

WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

09	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	9	Y	5					110
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5					115
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	1	2	9	Y	2					117
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5					122
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2					124
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	Y	5					129

TOMBALL
TANDEM ENERGY CORPORATION
TOMBALL GU 5

90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
835707
WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

TORTUGA OPERATING COMPANY
ROBERTSON, HAZEL

862750
WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SCHULTZ, E. "A"

WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD)
GALLOWAY ENERGY CO.
BAKER, W. W.

90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
293303
WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (COCKFIELD)		//CONT.//		90620 023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
BURKETT, JEWELL H.				WELL #: 1	RRCID -> 008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	5366 - 6384
M	O	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	
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1829 2	7 9	N	6	114	
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-	114	
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2468 2	20 9	N	18	132	
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-	132	
*01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1477 2	15 9	N	14	146	
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	146	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)				90620 069	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
TOMBALL GU 2				WELL #: 20	RRCID -> 100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5613	PERF.	5266 - 5268
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-	
10	403 N	83	-0-	-320	-0-	67 1	16 2	N	-0-	-0-	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	317 1	79 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	234 1	76 2	N	-0-	-0-	
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	277 1	70 2	N	-0-	-0-	
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	230 1	114 2	N	-0-	-0-	

BAKER, W. W.				WELL #: 1 A	RRCID -> 119255	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	5272 - 5282
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	88	
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1389 1	344 2	N	-0-	88	
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1336 1	334 2	N	-0-	88	
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1061 1	342 2	N	-0-	88	
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1567 1	396 2	N	-0-	88	
*02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1221 1	609 2	N	-0-	88	

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
TOMBALL GU 8				WELL #: 2 C	RRCID -> 008544	COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5332 - 5345
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-	
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 2		N	-0-	-0-	
11	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 2		N	-0-	-0-	
12	217 N	16	-0-	-201	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-	

PETRICH, THERESA				WELL #: 5	RRCID -> 091313	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5194 - 5198
09	480 N	333	-0-	-147	-0-	333 2		N	-0-	147	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-	147	
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-	147	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-	147	
*01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-	147	
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	147	

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)				90620 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
TOMBALL GAS UNIT 7				WELL #: 3	RRCID -> 136444	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF.	5390 - 5396
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	167	
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	167	
11	630 N	513	-0-	-117	-0-	513 2		N	-0-	167	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	167	
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-	167	
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	167	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)			90620 092		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707												
TOMBALL GU 6			WELL #: 3		RRCID -> 071536			COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-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-

TOMBALL GAS UNIT "6"			WELL #: 4		RRCID -> 254610			COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-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-

TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
TOMBALL GU 7			WELL #: 2 C		RRCID -> 008584			COMPL. DATE 07/08/1937		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516					
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		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-

TOMBALL GU 8			WELL #: 2 T		RRCID -> 008585			COMPL. DATE 01/07/1937		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506					
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		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-

TOMBALL GU 7			WELL #: 7		RRCID -> 096043			COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		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-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)			90620 110		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750												
RUDEL, C. R.			WELL #: 1		RRCID -> 121561			COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507					
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	361	2			N	-0-					-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

09	420 N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	217 N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	372 N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

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-

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

09	1410 #	1097	-0-	-313	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1457 #	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1410 #	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1364 #	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*01	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.// 90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750										
LEWIS, SAM		WELL #: 7 F		RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404				
09	150 #	13	-0-	-137	-0-	13 2		N	-0-			70
10	155 #	44	-0-	-111	-0-	44 2		N	-0-			70
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-			70
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			70
*01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			70
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			70

BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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-

TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #: 22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255	
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
09		3000 N	2533	-0-	-467	9112	1919 3	614 9	88
10		3100 N	2768	-0-	-332	8780	2053 3	715 9	77
11		3000 N	2484	-0-	-516	8264	1894 3	590 9	68
12		3100 N	2661	-0-	-439	7825	2072 3	589 9	89
01		3100 N	2497	-0-	-603	7222	1861 3	636 9	93
02		2900 N	2576	-0-	-324	6898	2001 3	575 9	71

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 1		RRCID -> 189303		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
MARTENS, HULDA		WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2		Y	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750						CNTY: HARRIS	
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556	
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 2		N	-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)			90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
PETRICH, THERESA			WELL #: 1		RRCID -> 105887		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 2610 - 2620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		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-	

HIRSCH, WM			WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712	
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-	

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)			90620 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
SCHERER, W. B.			WELL #: 9		RRCID -> 160023		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 2726 - 2731	
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	

TOMBALL (MIOCENE 3150)			90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750									
HILLGEIST, E			WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2860 - 2863	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		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-	

MUELLER, E. E.			WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220	
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-	

TOMBALL (MIOCENE 3320)			90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
TOMBALL GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337	
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-	
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	334	1	82	2	N	
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	305	1	76	2	N	
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	234	1	76	2	N	
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	318	1	80	2	N	
							350	1	174	2	N	

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 3400)		90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
PARIS, C. P.		WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3660 - 3718		
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3460 - 3470		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

TOMBALL (PETRICH, NW.)		90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MARTENS, HULDA		WELL #: 1		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5440 - 5455		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)		90620 759		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #: 2		RRCID -> 076284		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5522 - 5538		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 9		WELL #: 21		RRCID -> 051663		COMPL. DATE 11/22/1935		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5483 - 5490		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL (SID MOORE)		90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
HILLEGEIST, E.		WELL #: 5		RRCID -> 118164		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 5662		PERF. 5486 - 5494		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 099515		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245								
MARTENS, HULDA		WELL #: 1		RRCID -> 183652		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-
TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930		
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2	N	-0-		-0-
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-		-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2	N	-0-		-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
MBX OPERATING LLC		101199								
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707		
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		24
10	558 N	8	-0-	-550	-0-	8 2	Y	-0-		24
11	690 N	44	-0-	-646	-0-	44 2	Y	-0-		24
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
KOBBS A		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835		
09	7114 X	1108	-0-	-6006	-0-	1108 2	Y	-0-		14
10	1643 X	24	-0-	-1619	-0-	24 2	Y	-0-		14
11	2100 X	133	-0-	-1967	-0-	133 2	Y	-0-		14
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		14
01	0 W	251	-0-	251	-0-	251 2	Y	-0-		14
02	0 W	480	-0-	480	-0-	731 480 2	Y	-0-		14
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		4 F	RRCID -> 008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439	
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
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		188
10		15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2	N	-0-		188
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		188
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		188
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		188
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		188

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID -> 101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID -> 248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF. 8818 - 8838
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-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-	

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245						
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		1	RRCID -> 129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.10724 - 10734
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID -> 153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10778 - 10788
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

TOMBALL, SE. (11700)				90626 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245										
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1				WELL #: 1	RRCID -> 082061	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11712	- 11719					
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

09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
12		228 N	228	-0-	-0-	16	1	208	2	N	4			150
						4	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			150

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #: 2-L	RRCID -> 152177	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11738	- 11807					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			40
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			40
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			40
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU				WELL #: 3	RRCID -> 162216	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 13010	PERF.11710	- 11735					
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		31 N	31	-0-	-0-			9	1	N	2			39
								2	9					
12		35 N	35	-0-	-0-			2	1	N	3			42
								3	9					
01		14B2 EXT	78	-0-	78	78		12	1	N	-0-			42
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT			42

COX, L. L.				WELL #: 1	RRCID -> 197425	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 12407	PERF.11730	- 11748					
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10		861 N	861	-0-	-0-			71	1	N	17			180
								19	9					
11		383 N	383	-0-	-0-			101	1	N	4			184
								4	9					
12		319 N	319	-0-	-0-			23	1	N	3			187
								3	9					
01		177 X	177	-0-	-0-			27	1	N	2			189
								2	9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			189

TOMBALL, SE. (12,250)				90626 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245										
COX, L.L. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087396	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12268	- 12289					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (12,250) //CONT.// 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
10	894 N	894	-0-	-0-	74 1	801 2	N	17			155
11	211 N	211	-0-	-0-	19 9	152 2	N	3			158
12	510 N	510	-0-	-0-	56 1	468 2	N	5			163
01	381 X	381	-0-	-0-	3 9						163
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	36 1	322 2	N	NO RPT			163

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-										

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -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

TOMBALL, WEST (2700)		90628 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
ADAMS, GEO. B.		WELL #:	6	RRCID ->	294137	COMPL. DATE	11/09/2022	TOTAL DEPTH	5686 PERF. 3930 - 3950
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VIPER S.W.D., LLC		886209							
WEGENHOFT, I.W.		WELL #:	4	RRCID ->	292709	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	3099 PERF. 3006 - 3012
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-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.		072485							
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	168059	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	15958 PERF.11806 - 11906
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #:	1	RRCID ->	234686	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	19739 PERF.12274 - 12312
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144							
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	126600	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	10752 PERF.10545 - 10570
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250 PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

TRINITY BAY (F-4) //CONT.// 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375												
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-

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

TRINITY BAY (FRIO 7)		91264 341		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:		87 H	RRCID ->	101325	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7727 -	7751		

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)		91264 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:		37	RRCID ->	088586	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7814 -	7826		

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TRINITY BAY (FRIO 12)		91264 589		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		79 D	RRCID ->	061519	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8089 -	8093		

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #:		109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A			

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375													
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:		109-F	RRCID ->	137433	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8282 -	8292		

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TRINITY BAY ST UT 1		WELL #:		111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 -	8303		

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JSB PETROLEUM 448030
 STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 LEMON, RICHARD G. 496332
 GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

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
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	473	528	1	574
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	473	355	1	692
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				N	418	537	1	573
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	357	358	1	572
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	345	180	1	737
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	356	358	1	735

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
LLOX, L.L.C.		504583									
HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285874		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841		PERF.13664 - 13720	
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
09		12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					160
10		83404 X	83404	-0-	-0-	31 1	79537 2	N	327	350 1	213
						3584 4	252 9		229	176 1	
11		75243 X	75243	-0-	-0-	30 1	71392 2	N	196	171 1	238
						3605 4	216 9				
12		77686 X	70592	-0-	-7094	31 1	66480 2	N	173	171 1	240
						3891 4	190 9				
01		83390 X	71939	-0-	-11451	35 1	67202 2	N	180	180 1	240
						4504 4	198 9				
02		78010 X	59385	-0-	-18625	35 1	54700 2	N	133	180 1	193
						4504 4	146 9				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
STATE TRACT 39A		WELL #: 1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602		PERF.11111 - 11148	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUNT OIL COMPANY		416330									
N. HAROLD HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010	
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	992 3	10 9	N	9		414
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	902 3	19 9	N	17	160 1	271
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	946 3	25 9	N	23		294
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	964 3	24 9	N	22		316
01	930 N	752	-0-	-178	-0-	734 3	18 9	N	16		332
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	928 3	18 9	N	16		348

TURTLE CREEK (10150 SD.)		91983 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
BOONIE JENSEN		WELL #: 1		RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12135 - 12138	
09	21474	13347	-0-	-8127	-0-	189 1	12685 2	N	430	546 1	42
						473 9					
10	5394	1733	-0-	-3661	-0-	139 1	1594 2	N	-0-		42
11	5220	-0-	-0-	-5220	-0-			N	-0-		42
12	5394	3272	-0-	-2122	-0-	209 1	3063 2	N	-0-		42
01	5394	124	-0-	-5270	-0-	124 2		N	-0-		42
02	5046	140	-0-	-4906	-0-	140 2		N	-0-		42

TWIN BASIN (6700)		92053 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
STARBURST ENERGY, INC.		815131									
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023																	

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

09	1740 #	1097	-0-	-643	-0-	92 1	875 3	Y	118	87 1	109
10	1798 #	1009	-0-	-789	-0-	130 9	835 3	Y	128	105 1	132
11	1740 #	250	-0-	-1490	-0-	33 1	33 9	Y	30	162 1	-0-
12	465 #	123	-0-	-342	-0-	141 9		Y	-0-		-0-
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
*02	185 #	NO RPT	-0-	-185	-0-	123 3		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2024											

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
 MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		641

MARQUEE CORPORATION 526675
 COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 7/14/2023											

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

09	1680	1015	-0-	-665	-0-	78 1	895 3	Y	38	98 1	68
10	1736	287	-0-	-1449	-0-	42 9	238 3	Y	35	83 1	20
11	1680	-0-	-0-	-1680	-0-	10 1		Y	-0-	20 1	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	39 9		Y	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2023 - WELL PLUGGED 12/14/23											

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 72		92388 975 862645		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
		WELL #: 1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 12377 - 12559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UN FRIJOLES (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. GOFF		92397 200 313121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4554 - 4556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10930 - 11012					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144										
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146	
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-

 URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					25

 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11104 - 11110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8016 - 8215		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11135 - 11172		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		144	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		144	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68		212	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 - 11078		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	

EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 - 10414		
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-		-0-	
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-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-	

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 - 2970		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

UTOPA (UPPER HACKBERRY)			92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC			014481									
LGDC CORP SWD			WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500			
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEED, T. ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LGDC CORP SWD			WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VACATION (YEGUA 4\5)			92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY			802845									
VAN DEVENTER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	124	263	1	957
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	308	179	1	1086
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	304	266	1	1124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129	179	1	1074
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	289	259	1	1104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64	243	1	925
DANIEL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	368	256	1	1032
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	231	174	1	1089
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	259	1	942
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	311	174	1	1079
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160	252	1	987
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	163	237	1	913
VAN METER (YEGUA CONS.)			93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC			804365									
RILEY, PAT ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			483

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365									
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9441 - 9545	
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
09	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	18116	2	162	9	N	147		301
10	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	18289	2	113	9	N	103	150 1	254
11	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	14840	2	158	9	N	144	177 1	221
12	17309 X	17309	-0-	-0-	-0-	17138	2	171	9	N	155		376
01	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	13980	2	160	9	N	145		521
02	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	12987	2	153	9	N	139	175 1	485

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409				CAPACITY				CNTY: JASPER			
JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	176 1	109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	162 1	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29		49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18		67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11		78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		90
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/23/2023													

JACQUES		919409				CAPACITY				CNTY: JASPER			
WELL #:		4		RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2023													

BP AMERICA 'A-39'		919409				CAPACITY				CNTY: JASPER			
WELL #:		3		RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472		
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4266	2	86	9	N	78	155 1	116
10	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4825	2	323	9	N	294	317 1	93
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3459	2	234	9	N	213	185 1	121
12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4536	2	204	9	N	185	191 1	115
01	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2	270	9	N	245	190 1	170
*02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3316	2	385	9	N	350	322 1	198

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VILLAGE CREEK SP GU		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
WELL #:		1R		RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268		
09	11940 X	8330	-0-	-3610	-0-	389	1	7893	2	Y	44		189
						48	9						
10	12338 X	10250	-0-	-2088	-0-	465	1	9705	2	Y	73	175 1	87
						80	9						
11	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	415	1	11644	2	Y	107		194
						118	9						
12	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	450	1	11495	2	Y	164	176 1	182
						180	9						
01	12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	450	1	11937	2	Y	170	178 1	174
						187	9						
02	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	435	1	11472	2	Y	116	183 1	107
						128	9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY			876500										
BP-FEE			WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006			
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	
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	618 1	2429 3	N	294	312 1		60	
						323 9							
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	639 1	2814 3	N	313	323 1		50	
						344 9							
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	618 1	2633 3	N	298	250 1		98	
						328 9							
12	3472 X	2879	-0-	-593	-0-	638 1	1960 3	N	255	270 1		83	
						281 9							
01	3782 X	3125	-0-	-657	-0-	639 1	2094 3	N	356	364 1		75	
						392 9							
02	3538 X	2965	-0-	-573	-0-	597 1	2039 3	N	299	343 1		31	
						329 9							
PETTY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506			
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	202 1	1060 3	Y	341	277 1		66	
						375 9							
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	201 1	1086 3	Y	304	312 1		58	
						334 9							
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	356 1	1373 3	Y	395	411 1		42	
						435 9							
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	252 1	920 3	Y	289	256 1		75	
						318 9							
01	1612 N	1157	-0-	-455	-0-	158 1	728 3	Y	246	277 1		44	
						271 9							
*02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	302 1	1260 3	Y	338	339 1		43	
						372 9							
PETTY			WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764			
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	8 1	93 3	Y	62			97	
						68 9							
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	5 1	60 3	Y	25	59 1		63	
						28 9							
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	103 3	Y	61	89 1		35	
						67 9							
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	2 1	15 3	Y	81	80 1		36	
						89 9							
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	154 3	Y	81	57 1		60	
						89 9							
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	100 3	Y	104	66 1		98	
						114 9							
PETTY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566			
09	3000 N	3432	-0-	432	432	418 1	2293 3	Y	655	547 1		108	
						721 9							
10	3100 N	3858	-0-	758	1190	470 1	2639 3	Y	681	699 1		90	
						749 9							
11	3000 N	3166	-0-	166	1356	515 1	2059 3	Y	538	560 1		68	
						592 9							
12	5237 X	3881	-0-	-1356	-0-	650 1	2450 3	Y	710	630 1		148	
						781 9							
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	617 1	2967 3	Y	899	1013 1		34	
						989 9							
*02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	601 1	2585 3	Y	636	639 1		31	
						700 9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500								
PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 227685			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030	
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

09		3300 X	3041	-0-	-259	-0-	412 1	2231 3	Y	362	295 1		110
							398 9						
10		3410 X	2540	-0-	-870	-0-	342 1	1848 3	Y	318	345 1		83
							350 9						
11		3000 X	2565	-0-	-435	-0-	476 1	1717 3	Y	338	363 1		58
							372 9						
12		3131 X	2009	-0-	-1122	-0-	376 1	1348 3	Y	259	281 1		36
							285 9						
01		3131 X	2692	-0-	-439	-0-	432 1	1812 3	Y	407	363 1		80
							448 9						
02		2929 X	2790	-0-	-139	-0-	492 1	1895 3	Y	366	358 1		88
							403 9						

BP A-52			WELL #:		1	RRCID -> 227687			COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836	

09		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	992 1	5872 3	Y	862	781 1		154
							948 9						
10		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	1013 1	6049 3	Y	846	892 1		108
							931 9						
11		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	977 1	5857 3	Y	869	901 1		76
							956 9						
12		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	1028 1	5710 3	Y	858	865 1		69
							944 9						
01		8060 X	7858	-0-	-202	-0-	1089 1	5784 3	Y	895	751 1		213
							985 9						
02		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	967 1	5763 3	Y	817	988 1		42
							899 9						

PETTY			WELL #:		4	RRCID -> 229099			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470	

09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	170 1	937 3	Y	258	223 1		47
							284 9						
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	214 1	1207 3	Y	309	317 1		39
							340 9						
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	299 1	1196 3	Y	313	326 1		26
							344 9						
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	248 1	938 3	Y	269	239 1		56
							296 9						
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	228 1	1092 3	Y	334	377 1		13
							367 9						
*02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	241 1	1041 3	Y	255	256 1		12
							281 9						

PETTY			WELL #:		202	RRCID -> 229622			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518	

09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1	262 3	Y	61			96
							67 9						
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1	208 3	Y	51	73 1		74
							56 9						
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	31 1	190 3	Y	-0-	52 1		22
							50 1	300 3	Y	124	57 1		89
							136 9						
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	51 1	403 3	Y	26	46 1		69
							29 9						
*02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	51 1	343 3	Y	167	180 1		56
							184 9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500											
PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 229905			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032				
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		

09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	251	1	1446	3	N	207	203	1	37
							228	9							
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	287	1	1362	3	N	300	215	1	122
							330	9							
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	298	1	1145	3	N	192	271	1	43
							211	9							
12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	360	1	1262	3	N	257	230	1	70
							283	9							
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	334	1	1484	3	N	293	279	1	84
							322	9							
*02		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	290	1	1265	3	N	177	204	1	57
							195	9							

PARKER FORESTRY				WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710		

09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	398	1	1076	3	N	624	639	1	60
							686	9							
10		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	447	1	1464	3	N	727	663	1	124
							800	9							
11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	513	1	1315	3	N	688	598	1	214
							757	9							
12		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	513	1	1224	3	N	699	636	1	277
							769	9							
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	992	1	437	3	N	693	810	1	160
							762	9							
02		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	478	1	1264	3	N	645	710	1	95
							710	9							

PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022		

09		2017 N	1965	-0-	-52	-0-	257	1	1474	3	Y	213	175	1	69
							234	9							
10		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	277	1	1522	3	Y	252	257	1	64
							277	9							
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	355	1	1341	3	Y	234	236	1	62
							257	9							
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	400	1	1458	3	Y	269	275	1	56
							296	9							
01		2015 N	1704	-0-	-311	-0-	268	1	1171	3	Y	241	228	1	69
							265	9							
02		1885 N	1697	-0-	-188	-0-	296	1	1164	3	Y	215	213	1	71
							237	9							

BP A-52				WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		

09		3720 X	3359	-0-	-361	-0-	427	1	2525	3	Y	370	336	1	67
							407	9							
10		3844 X	3578	-0-	-266	-0-	453	1	2706	3	Y	381	399	1	49
							419	9							
11		3720 X	3525	-0-	-195	-0-	442	1	2651	3	Y	393	408	1	34
							432	9							
12		3844 X	3266	-0-	-578	-0-	438	1	2430	3	Y	362	368	1	28
							398	9							
01		3565 X	2719	-0-	-846	-0-	377	1	2006	3	Y	305	260	1	73
							336	9							
02		3422 X	3210	-0-	-212	-0-	405	1	2412	3	Y	357	413	1	17
							393	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
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
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	249 1	1243 3	Y	355	356 1	40
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	391 9	1275 3	Y	395	405 1	30
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	435 9	1361 3	Y	427	444 1	13
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	364 1	1070 3	Y	372	330 1	55
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	470 9	1258 3	Y	466	517 1	4
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	305 1	1201 3	Y	355	356 1	3
						409 9					
						282 1					
						513 9					
						299 1					
						391 9					

PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540		
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	368 1	1932 3	Y	592	504 1	195
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	651 9	1952 3	Y	547	562 1	180
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	362 1	1777 3	Y	507	528 1	159
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	602 9	1703 3	Y	536	476 1	219
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	459 1	1817 3	Y	597	682 1	134
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	558 9	1871 3	Y	501	503 1	132
						467 1					
						590 9					
						392 1					
						657 9					
						449 1					
						551 9					

PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	T. A.	22	-0-	22	22	3 1	16 3	Y	3	3 1	4
12	113 X	91	-0-	-22	-0-	3 9	70 3	Y	12	11 1	5
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	8 1					
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13 9	398 3	Y	68	65 1	8
						3 3					
						46 1					
						75 9					

PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638		
09	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	1355 1	11558 3	Y	2742	2634 1	423
10	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	3016 9	12072 3	Y	2693	3035 1	81
11	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	1436 1	8569 3	Y	2777	2356 1	502
12	18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	2962 9	13172 3	Y	3634	3555 1	581
01	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	1260 1	12010 3	Y	3029	3232 1	378
*02	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	3055 9	10957 3	Y	2858	3060 1	176
						1694 1					
						3997 9					
						1364 1					
						3332 9					
						1367 1					
						3144 9					

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY D		WELL #:		1H	RRCID -> 290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12912	-	15952
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
09		9300 X	8458	-0-	-842	-0-	3474 1	1548 9	3436 3	N	1407	1539 1		155
10		8928 X	7148	-0-	-1780	-0-	3467 1	1522 9	2159 3	N	1384	1479 1		60
11		7980 X	3957	-0-	-4023	-0-	249 1	1489 9	2219 3	N	1354	1173 1		241
12		8742 X	1362	-0-	-7380	-0-	6 1	1296 9	60 3	N	1178	1339 1		80
01		8742 X	2877	-0-	-5865	-0-	122 1	1368 9	1387 3	N	1244	1237 1		87
02		8178 X	3978	-0-	-4200	-0-	241 1	1301 9	2436 3	N	1183	1222 1		48

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD		WELL #:		1	RRCID -> 223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	13291	PERF.	13020	-	13130
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
09		2646 N	1881	-0-	-765	-0-	300 1	83 9	1498 2	Y	75			212
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	310 1	65 9	1596 2	Y	59	178 1	1 8	92
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	204 1	75 9	1521 2	Y	68			160
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	220 1	57 9	1960 2	Y	52			212
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	251 1	55 9	1896 2	Y	50			262
02		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT			262

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD		WELL #:		3	RRCID -> 247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL	DEPTH	8361	PERF.	8030	-	8160
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
OSAGE		WELL #:		1	RRCID -> 235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL	DEPTH	9302	PERF.	9137	-	9150
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
09		9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-				N	-0-			95
10		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-				N	-0-			95
11		8130 X	5088	-0-	-3042	-0-	99 1	65 9	4924 2	N	59			154
12		14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	310 1	287 9	13411 2	N	261	190 1		225
01		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	285 1	164 9	5889 2	N	149	191 1	1 8	182
02		4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-				N	NO RPT			182

VICTOR BLANCO, W. (8800)		//CONT.//		93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169							
STATE LEASE 108750		WELL #:		1	RRCID -> 255232	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 9335	PERF. 9733	- 9750		
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
09	13950 X	1884	-0-	-12066	-0-	180 1	1687 2	N	15		140
10	14415 X	1341	-0-	-13074	-0-	17 9	1286 2	N	2		142
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	53 1		N	-0-		142
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-		142
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		142
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N	NO RPT		142

VIDOR AMES (YEGUA DY)				93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MIL-VID		WELL #:		4ST	RRCID -> 228455	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 14135	PERF. 13234	- 13296	
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-

MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID -> 271068	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16991	PERF. 13000	- 13030	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)				93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC				100467						
MIL-VID		WELL #:		1ST	RRCID -> 133705	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 12850	- 12860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

MIL-VID		WELL #:		12	RRCID -> 263342	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 12530	PERF. 13250	- 13345	
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-	200
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	240
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: ORANGE		
SAMPSON-CLARK GU				1ST	RRCID -> 138868	COMPL. DATE 04/06/1992	TOTAL DEPTH 17000	PERF. 12748	- 12918	
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-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3436 - 3550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIL-VID		WELL #:		11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13590 - 13790
09	1080 X	231	-0-	-849	-0-	43 1	178 2	Y	5	4 1	1
						4 4	6 9				
10	465 X	298	-0-	-167	-0-	59 1	235 2	Y	-0-	1 1	-0-
						4 4					
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	71 1	246 2	Y	13	9 1	4
						5 4	14 9				
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		1ST	RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.12878 - 13007
09	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	498 1	2056 2	Y	248	244 1	46
						32 4	273 9				
10	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	511 1	2045 2	Y	252	250 1	48
						33 4	277 9				
11	2820 X	2444	-0-	-376	-0-	504 1	1776 2	Y	119	131 1	36
						33 4	131 9				
12	2945 X	2460	-0-	-485	-0-	505 1	1754 2	Y	154	141 1	49
						32 4	169 9				
01	2945 X	2703	-0-	-242	-0-	564 1	1870 2	Y	212	204 1	57
						36 4	233 9				
02	2755 X	2560	-0-	-195	-0-	522 1	1811 2	Y	175	207 1	25
						34 4	193 9				

DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1	RRCID ->	258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13162 - 13878
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS		WELL #:		2ST	RRCID ->	261184	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13154 - 13246
09	1320 X	995	-0-	-325	-0-	177 1	736 2	Y	64	54 1	10
						12 4	70 9				
10	1364 X	617	-0-	-747	-0-	112 1	449 2	Y	44	46 1	8
						8 4	48 9				
11	1320 X	93	-0-	-1227	-0-	16 1	58 2	Y	15	19 1	4
						2 4	17 9				
12	1023 X	319	-0-	-704	-0-	65 1	226 2	Y	21	20 1	5
						5 4	23 9				
01	1023 X	256	-0-	-767	-0-	58 1	194 2	Y	-0-	5 1	-0-
						4 4					
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WILLIAMS A-436 GU			WELL #:		1	RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550				
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

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-

WILLIAMS			WELL #:		5	RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12898 - 12948				
09	1230	N	990	-0-	-240	-0-	127	1	526	2	Y	299	315	1		65
							8	4	329	9						
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	146	1	588	2	Y	303	305	1		63
							10	4	333	9						
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	149	1	527	2	Y	431	382	1		112
							10	4	474	9						
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	168	1	586	2	Y	594	518	1		188
							11	4	653	9						
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	186	1	614	2	Y	327	399	1		116
							12	4	360	9						
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	510	2	Y	438	490	1		64
							9	4	482	9						

HAGLER BP FEE			WELL #:		1	RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13320				
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS			WELL #:		4	RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870				
09	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	603	1	1126	2	Y	218	224	1		187
							240	9								
10	1705	X	1630	-0-	-75	-0-	623	1	772	2	Y	214	180	1		221
							235	9								
11	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	603	1	1541	2	Y	218	356	1		83
							240	9								
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	623	1	1497	2	Y	217	55	1		245
							239	9								
01	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	533	1	893	2	Y	147	252	1		140
							162	9								
02	2291	X	1813	-0-	-478	-0-	583	1	969	2	Y	237	175	1		202
							261	9								

SAMPSON-CLARK GU			WELL #:		3	RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS		WELL #:		6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	13190 - 13345	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC				180534									
BREECE UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7927	PERF.	9218 - 9224	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5726 - 5732	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	5723 - 5743
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5749 - 5752
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)				93831 187	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
ARCO HCSL		WELL #:		2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5883 - 5890	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)		//CONT.//		93831 187	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103						
ARCO HCSL		WELL #:		1	RRCID -> 287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5938 - 5957
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103						
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID -> 263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 - 5920
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID -> 278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5938 - 5947
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-

VILLAGE MILLS (6030)		//CONT.//		93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID -> 281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6099 - 6101	
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46 1	566 2	Y	8	22 1	7
						9 9					
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47 1	528 2	Y	9		16
						10 9					
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	43 1	408 2	Y	11	20 1	7
						12 9					
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	45 1	423 2	Y	7		14
						8 9					
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	49 1	12 9	Y	11		25
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	55 1	493 2	Y	17	34 1	8
						19 9					

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		//CONT.//		93832 288	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID -> 099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6651 - 6668	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 VILLAGE MILLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 286427 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 6524

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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

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-

FORZA OPERATING, LLC 278837
 BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 292123 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 15315 PERF. 8933 - 8938

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 5/23/23

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

09	420 N	303	-0-	-117	-0-	213	2	90	9	N	82	182	1	107
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	323	2	133	9	N	121	185	1	43
11	450 N	205	-0-	-245	-0-	102	2	103	9	N	94			137
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	326	2	97	9	N	88	175	1	50
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	180	2	107	9	N	97			147
02	203 N	199	-0-	-4	-0-	63	2	136	9	N	124	181	1	90

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	25	25	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	303	1	758	2	N	73	146	1	30
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	80	9	313	1	N	67			97
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	74	9	303	1	N	58			155
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	64	9	313	1	N	158	238	1	75
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	174	9	313	1	N	57			132
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	63	9	293	1	N	51	155	1	28
						56	9							
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
09	9750 X	9068	-0-	-682	-0-	15	1	8822	2	N	210	203	1	147
10	9672 X	9321	-0-	-351	-0-	231	9	16	1	N	195	182	1	160
11	9360 X	8467	-0-	-893	-0-	215	9	15	1	N	182	184	1	158
12	9672 X	8780	-0-	-892	-0-	200	9	16	1	N	121	209	1	70
01	9362 X	8701	-0-	-661	-0-	133	9	15	1	N	215	185	1	100
02	8758 X	8299	-0-	-459	-0-	237	9	15	1	N	211	184	1	127
						232	9							
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
09	3000 N	1884	-0-	-1116	226	303	1	1536	2	N	41	4	1	70
10	2247 N	2021	-0-	-226	-0-	45	9	313	1	N	42			112
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	46	9	303	1	N	36			148
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	40	9	313	1	N	65	181	1	32
01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	72	9	313	1	N	38			70
02	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	42	9	293	1	N	43	30	1	83
						47	9							
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
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-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467									
HONEY		WELL #:		1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12482 - 12500	
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
09	930 N	759	-0-	-171	-0-	210	1	543	2	N	5		127
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	217	1	653	2	N	-0-		127
11	840 N	218	-0-	-622	-0-	210	1	2	2	N	5		132
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	217	1	518	2	N	13		145
01	868 N	569	-0-	-299	-0-	217	1	348	2	N	4		149
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	203	1	531	2	N	50	173 1	26

BP 'R' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	12562 - 12578	
09	3540 X	2842	-0-	-698	-0-	600	1	2242	2	N	-0-	181 1	176
10	3658 X	2654	-0-	-1004	-0-	620	1	2017	2	N	15		191
11	3450 X	2522	-0-	-928	-0-	600	1	1894	2	N	25		216
12	3565 X	1287	-0-	-2278	-0-	620	1	654	2	N	12		228
01	3255 X	2047	-0-	-1208	-0-	620	1	1427	2	N	-0-		228
*02	2755 X	1324	-0-	-1431	-0-	580	1	724	2	N	18		246

BP AMERICA FEE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280630	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	12477 - 13889	
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	1			N	-0-		48
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-		48
11	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	1			N	-0-		48
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	896	1	28	9	N	25	25 1	48
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-		48
02	841 N	838	-0-	-3	-0-	838	1			N	-0-		48

WEST UNIVERSITY		WELL #:		1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.	11560 - 16818	
09	14B2 EXT	5834	-0-	5834	71060	318	1	5430	2	N	78	183 1	33
10	14B2 EXT	6012	-0-	6012	77072	329	1	5591	2	N	84		117
11	14B2 EXT	5250	-0-	5250	82322	318	1	4844	2	N	80		197
12	14B2 EXT	5407	-0-	5407	87729	329	1	4977	2	N	92	211 1	78
01	14B2 EXT	5366	-0-	5366	93095	329	1	4956	2	N	74		152
02	14B2 EXT	4993	-0-	4993	98088	307	1	4592	2	N	85	182 1	55

WEST UNIVERSITY		WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	10235 - 15850	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
NECHES TRANSPORT INC. 601854												
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	128	2	11 9	Y	10		32
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	30	2	11 9	Y	10	20 1	22
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	20	2	11 9	Y	10	20 1	12
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	2	201 9	Y	183	180 1	15
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	2	176 9	Y	160	150 1	25
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	2	231 9	Y	210	200 1	35

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	83		140
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	268	2	105 9	N	95	180 1	55
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	255	2	72 9	N	65		120
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	185	2	96 9	N	87		207
01	372 N	230	-0-	-142	-0-	198	2	32 9	N	29		236
02	319 N	146	-0-	-173	-0-	146	2		N	-0-		236

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920												
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	100	2	110 9	N	100		210
10	1674 X	226	-0-	-1448	-0-	171	2	55 9	N	50	108 1	152
11	1620 X	284	-0-	-1336	-0-	247	2	37 9	N	34	155 1	31
12	1674 X	213	-0-	-1461	-0-	117	2	96 9	N	87		118
01	651 X	344	-0-	-307	-0-	244	2	100 9	N	91	181 1	28
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	151	2	208 9	N	189	172 1	45

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384												
09	300 N	73	-0-	-227	-0-	62	4	11 9	Y	10		83
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	4	2 9	Y	2		85
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	4	2 9	Y	2		87
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	4	2 9	Y	2		89
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	4	2 9	Y	2		91
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2 9	Y	2		93

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016												
09	240 N	66	-0-	-174	-0-	55	4	11 9	Y	10		80
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	4	2 9	Y	2		82
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	4	2 9	Y	2		84
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	4	2 9	Y	2		86
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	20	4	2 9	Y	2		88
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2 9	Y	2		90

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515												
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	4	6 9	Y	5		31
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6 9	Y	5		36
11	180 N	13	-0-	-167	-0-	11	2	2 9	Y	2		38
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		38
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		38

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN	
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854								
PAVEY, W.		WELL #:		2	RRCID -> 293999			COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
								CODE	CODE	M		
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-		52 4	6 9	Y	5	29
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		8 2	6 9	Y	5	34
11		60 N	5	-0-	-55	-0-		3 2	2 9	Y	2	36
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	36
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				94256 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
CML EXPLORATION, LLC				120648								
KRESTA		WELL #:		1	RRCID -> 198554			COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023 - WELL PLUGGED 7/29/2020												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HITE		WELL #:		1ST	RRCID -> 176857			COMPL. DATE 05/31/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT	-0-

CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID -> 264455			COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716	
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-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID -> 288696			COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID -> 157456			COMPL. DATE 01/05/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594	
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-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	27	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																

CORNELIUS, L.		94543 074		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CORNELIUS, L.		94543 074		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731		WELL #: 7		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	57	7			27
10	137 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	126	1	11	2	N	-0-					27
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					27
12	1329 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1065	1	247	2	N	15					42
						17	9									
01	1219 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	786	1	331	2	N	93					135
						102	9									
*02	2900 N	-0-	-0-	519 B	519	1447	1	1863	2	N	99	181	1			53
						109	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 519																

WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10122 - 10135				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526		
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
09	SHUT IN	10	-0-	10	15649	7	1	3	2	N	-0-	12
10	SHUT IN	14	-0-	14	15663	13	1	1	2	N	-0-	12
11	SHUT IN	17	-0-	17	15680	16	1	1	2	N	-0-	12
12	SHUT IN	18	-0-	18	15698	15	1	3	2	N	-0-	12
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-	12
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15698					N	-0-	12

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
EBERLE		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329		
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
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	23	2	N	111 164 1	32
						122	9					
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	272	1	25	2	N	36	68
						40	9					
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	338	1	24	2	N	39 74 1	33
						43	9					
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	251	1	58	2	N	113 113 1	33
						124	9					
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	199	1	84	2	N	-0-	33
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	82	1	106	2	N	27	60
						30	9					

CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898		
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-

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556		
SAVAGE		WELL #: 5										
09	120 X	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-	217
10	124 X	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-	42
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	15	57
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	21	78
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	18	96
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					N	12	108

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
SAVAGE				WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310		
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ALTA-OTTIS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234	PERF.12268	- 12272		
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	
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-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
CORNELIUS, L.				WELL #: 9	RRCID -> 226260	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9810	- 9920		
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	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	84 1	8 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	67 1	5 2	Y	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	48 1	11 2	Y	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	30 1	12 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CORNELIUS, L.				WELL #: 10	RRCID -> 294633	COMPL. DATE 11/22/2022	TOTAL DEPTH 14570	PERF. 9952	- 10027		
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	
09	1950 X	153	-0-	-1797	-0-	51 1	24 2	N	71	51 1	68
						78 9					
10	1829 X	1276	-0-	-553	-0-	1093 1	100 2	N	75	98 1	45
						83 9					
11	2040 X	1996	-0-	-44	-0-	1784 1	129 2	N	75		120
						83 9					
12	2108 X	1266	-0-	-842	-0-	1009 1	234 2	N	21	109 1	32
						23 9					
01	2108 X	504	-0-	-1604	-0-	331 1	140 2	N	30		62
						33 9					
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-			N	-0-		62

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)				94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731							
CORNELIUS, L.				WELL #: G 6	RRCID -> 227953	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 14970	PERF.13666	- 14896		
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)		94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792	
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
09		3570 X	3409	-0-	-161	-0-	3279 2	130 9	137
10		3844 X	3279	-0-	-565	-0-	3191 2	88 9	217
11		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4407 2	105 9	134
12		3844 X	3213	-0-	-631	-0-	3086 2	127 9	249
01		3534 X	1268	-0-	-2266	-0-	1220 2	48 9	112
02		4205 X	251	-0-	-3954	-0-	251 2	N	112

WADSWORTH, S. (10,200)		94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731							
CORNELIUS B		WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964	
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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WADSWORTH, S. (11100)		94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731							
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638	
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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216								
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287														
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784								
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
LEE		1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867								
09	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	N	2					112
						2	9									
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	115	1	2182	2	N	-0-					112
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	2	N	-0-					112
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	118	1	2237	2	N	1					113
						1	9									
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	-0-					113
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	114	1	2171	2	N	-0-					113

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
HOUSTON UNIT		2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060								
09	3390 X	1264	-0-	-2126	-0-	1264	2			N	-0-					71
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					71
11	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					71
12	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					71
01	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					71
02	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					71

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
TYE		1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)		94790 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688											
DUGAT A-588		WELL #: 1		RRCID -> 265768		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493

WEBSTER		95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430 - 5458		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380 - 5395		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052 - 6058		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID ->	176027	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5630 - 5635		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5442 - 5470		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID ->	176674	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5462 - 5480		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	177183	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6034	PERF. 5556 - 5583		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

M O		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

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 -	5658
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 -	5735
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

WEBSTER (MARGINULINA)		95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 -	5609
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 -	5665
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID ->	182261	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5414 -	5430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID ->	185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5605 - 5615	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5566 - 5646	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5600 - 5616	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644 - 5657	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5568 - 5580	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5528 - 5540	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560 - 5568	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5596 - 5609	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5580 - 5689	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	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-	

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
KOEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263194	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	9563 - 9669	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41		104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	150 1	4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76		80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55		135	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	152 1	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43		56	

KOEHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279164	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9618 - 9668	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS					
MOSAIC OIL LLC		589978											
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #:		1	RRCID ->	096707	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	11920 - 11950	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24	

WEST SIDE (FRIO E)		96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC		100467									
WEST SIDE		WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206	
M	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
09	33532	28916	-0-	-4616	-0-	28760 2	156 9	N	142	365 1	104
10	35562	30336	-0-	-5226	-0-	29940 2	396 9	N	360	365 1	99
11	33788	29044	-0-	-4744	-0-	28630 2	414 9	N	376	361 1	114
12	31666	28388	-0-	-3278	-0-	27980 2	408 9	N	371	365 1	120
01	28492	26801	-0-	-1691	-0-	26200 2	601 9	N	546	374 1	292
*02	24584	24037	-0-	-547	-0-	23893 2	144 9	N	131	304 1	119

WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RAHUNEK		WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5632 - 5659	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.		660891									
TURF GRASS		WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 10898 - 10920	
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-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PETROREAL INC.		660891									
LOWE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF. 11688 - 11740	
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-

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC		120648									
BOONE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4746 - 4757	
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-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)				96728 152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MATULA FAMILY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 245430	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404	-	5125					
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

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-

WHARTON, WEST (WILCOX)				96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HITE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189056	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH 15281	PERF.14258	-	14834					
09	4110	X	4	-0-	-4106	-0-	4	2			Y	-0-			11
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-			11
11	1080	X	512	-0-	-568	-0-	32	1	480	2	Y	-0-			11
12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-			11
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			11
02	493	X	165	-0-	-328	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			11

DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 252375	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 15101	PERF.14278	-	14696					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235

PIERCE RANCH				WELL #: A 1	RRCID -> 259047	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14352	-	14944					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

DOROTHY HITE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 259255	COMPL. DATE 08/02/2023	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14741	-	14939					
09	17160	X	17071	-0-	-89	-0-	1030	1	16041	2	Y	-0-			37
10	17732	X	15931	-0-	-1801	-0-	913	1	15018	2	Y	-0-			37
11	16260	X	15401	-0-	-859	-0-	954	1	14447	2	Y	-0-			37
12	17639	X	16575	-0-	-1064	-0-	1041	1	15534	2	Y	-0-			37
01	17639	X	15503	-0-	-2136	-0-	962	1	14541	2	Y	-0-			37
02	16501	X	13296	-0-	-3205	-0-	821	1	12475	2	Y	-0-			37

BU RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF.16060	-	16140					
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-

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MB ENERGY, LLC 100147
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

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-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

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-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 OIL COAST CORP. 619585
 WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
	PLUGGED AND ABANDONED					08/14/2000						

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		//CONT.//		97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CHAMBERS			
REB PETROLEUM COMPANY				696079							
ROGERS B. B. GU3				WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887	- 8894		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		9	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
		PLUGGED AND ABANDONED		11/28/1995							

WHITES BAYOU, S. (9060)				97019 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
HAYNES, J. F.				WELL #:	2SW	RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100	- 3204	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
12	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-	

WHITES BAYOU, S. (9800)				97019 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
HAYNES, J. F.				WELL #:	1	RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786	- 9790	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		135	

WHITES BAYOU, W. (F-15)				97021 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152							
BIGGS, ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141	- 8143	

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
12	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-	

WICKIZER (WX CONS)				97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
BERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162282	COMPL. DATE 01/04/1997	TOTAL DEPTH 11715	PERF.10810	- 10821	

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		95	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2023							

WICKIZER (WX CONS)		//CONT.//		97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
WICKIZER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10821 - 11394
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023												

WIED (RHINEHART A SAND)				97240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
MCKINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	224956	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11685 - 11728
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11726 - 11755
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)				97538 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734								
OGLETREE		WELL #:		4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	5650 - 5680
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	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIS, WEST				97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
L & G ASSOCIATES, INC.				479597								
CARLSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3708 - 3756
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS, WEST SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.		//CONT.//	97692 001 793130	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #:	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-	3822						
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016														

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-			97693 750 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
		WELL #:	1	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11908	-	11986					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF. 11957	-	12070						
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	6	1	226	3	Y	148	161	1	152
							163	9							
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	15			167
							17	9							
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	15			182
							17	9							
12	403	N	275	-0-	-128	-0-	25	1	219	3	Y	28			210
							31	9							
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	126	189	1	147
							139	9							
02	261	N	198	-0-	-63	-0-	1	1	165	3	Y	29			176
							32	9							

WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 11887	-	19929					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:	3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 11990	-	12040					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 203285	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11843	-	12028					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

09	5850 X	3921	-0-	-1929	-0-	3853	2	68	9	Y	62					160
10	6045 X	1417	-0-	-4628	-0-	1386	2	31	9	Y	28	10	1			178
11	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4177	2	122	9	Y	111	183	1			106
12	4061 X	27	-0-	-4034	-0-	27	2			Y	-0-					106
01	4061 X	1295	-0-	-2766	-0-	1243	2	52	9	Y	47					153
02	4147 X	3525	-0-	-622	-0-	3448	2	77	9	Y	70	195	1			28

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30					101
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	95	2	29	9	Y	26	1	1			126
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	250	2	15	9	Y	14					140
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	323	2	26	9	Y	24	3	1			161
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	320	2	72	9	Y	65	190	1			36
02	261 N	179	-0-	-82	-0-	140	2	39	9	Y	35	1	1			70

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240

09	3660 X	1566	-0-	-2094	-0-	1540	2	26	9	N	24	188	1			59
10	3069 X	2474	-0-	-595	-0-	2367	2	107	9	N	97	17	1			139
11	2730 X	1476	-0-	-1254	-0-	1458	2	18	9	N	16					155
12	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	2710	2	74	9	N	67	22	1			200
01	2821 X	439	-0-	-2382	-0-	431	2	8	9	N	7					207
02	2320 X	100	-0-	-2220	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			207

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

09	15210 X	14	-0-	-15196	-0-	4	3	10	9	Y	9					225
10	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	2					227
11	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					227
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					227
01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					227
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					227

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326			
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOC		WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS		003539														
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152								
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					213
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					213

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					162

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	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-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607														
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		//CONT.//		97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.//		805607								
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 048511	COMPL. DATE 06/16/1970	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8359	- 8384	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 112966	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8260	- 8273	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
TATE, R. R.		WELL #:		2	RRCID -> 132297	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8288	- 8313	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID -> 206884	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451	- 9663	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		168
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
BARROW, R. J.		WELL #:		17	RRCID -> 179197	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9610	- 9620	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID -> 206885	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451	- 9663	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 07/13/22

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
WILSON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 295977 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9950 - 9974

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
09	27264	27330	-0-	66	245649	26651	3	679	9	N	617	707	1			134
10	35216	13586	-0-	-21630	224019	13272	3	314	9	N	285	362	1			57
11	34080	21256	-0-	-12824	211195	20808	3	448	9	N	407	360	1			104
12	35216	12164	-0-	-23052	188143	11925	3	239	9	N	217	180	1			141
01	35216	4090	-0-	-31126	157017	4015	3	75	9	N	68	183	1			26
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	157017					N	NO RPT					26

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) //CONT.// 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
 STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 WAT ENERGY, LLC 101077
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

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
09	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6223	2	26	9	N	24					224
10	4123 X	2473	-0-	-1650	-0-	2451	2	22	9	N	20	185	1			59
11	2700 X	2221	-0-	-479	-0-	2206	2	15	9	N	14					73
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3549	2	48	9	N	44					117
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					117
02	4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					N	NO RPT					117

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

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
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					187
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					187
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					187
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					187
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					187
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	N	17					204

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-A- SAND)		//CONT.// 98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560									
PIERCE ESTATES		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	
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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-											

WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
12	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-	

WITHERS, NORTH (MARG. 1)		98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE ESTATES		WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
12	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-	

PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279	
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-	

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)		98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
PIERCE EST. INC.		WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
12	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-	

ELLJAH GREEN (WILCOX 10)		98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134	1	-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRETT, W. D. GU		846255										
		WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
B & B OIL, INC.		039791										
WINTERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 JACINTOPOINT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 10590 - 11732

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896															
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				
09	34470 X	32037	-0-	-2433	-0-	300 1	31187 2	N	500	540 1	2 8	292			
						550 9									
10	35619 X	32937	-0-	-2682	-0-	310 1	31998 2	N	572	540 1	2 8	322			
						629 9									
11	40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	300 1	39585 2	N	586	630 1	1 8	277			
						645 9									
12	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	310 1	41379 2	N	507	556 1	1 8	227			
						558 9									
*01	36913 X	36913	-0-	-0-	-0-	270 1	35972 2	N	610	564 1	1 8	272			
						671 9									
02	39179 X	NO RPT	-0-	-39179	-0-			N	NO RPT			272			

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953															
09	58170 X	43468	-0-	-14702	-0-	300 1	42654 2	N	467	544 1	3 8	174			
						514 9									
10	46542 X	46542	-0-	-0-	-0-	310 1	45707 2	N	477	354 1	3 8	294			
						525 9									
11	39390 X	5568	-0-	-33822	-0-	42 1	5431 2	N	86	281 1	2 8	97			
						95 9									
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	9 1	481 2	N	-0-			97			
01	44919 X	-0-	-0-	-44919	-0-			N	-0-			97			
02	43529 X	NO RPT	-0-	-43529	-0-			N	NO RPT			97			

ETOCO, L.P. 255133															
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	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-			

ZAPORAH (WILCOX)		99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
TREADWAY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
JOHNSON, E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005									

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004									

GIBSON, E. V. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005									

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
RUNNELS		WELL #: 1		RRCID -> 283961		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792	
09	3720 #	1646	-0-	-2074	-0-	1588 3	58 9	N	53
10	2480 #	239	-0-	-2241	-0-	231 3	8 9	N	7
11	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-
12	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-
01	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-
02	1595 #	-0-	-0-	-1595	-0-			N	-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) JAMEX, INC. PRENSLEY UNIT			99843 800 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
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

WELL #: 1			RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308			PERF.10654 - 10852		
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	569 1	915 2	N		178	183 1		192
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	196 9	665 1	931 2	N	212	184 1		220
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	233 9	486 1	856 2	N	245	358 1		107
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	270 9	875 1	625 2	N	254	190 1	1 8	170
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	279 9	182 1	444 2	N	154	3 8		321
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	169 9			N	NO RPT			321

WELL #: 1			RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350			PERF.10839 - 11114		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

WELL #: 1			RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425			PERF.10761 - 11123		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	40 1	65 2	N		-0-			55
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	67 1	95 2	N		-0-			55
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75 1	131 2	N		2			57
						2 9							
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	165 1	118 2	N		2			59
						2 9							
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	83 1	204 2	N		3			62
						3 9							
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			62

WELL #: 1			RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350			PERF.10738 - 11186		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 2			RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 10926			PERF. 9624 - 9844		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-