
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT										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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.										017900										
TEXACO FEE										WELL #:		2	RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467										
VASTAR FEE										WELL #:		2	RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
ANATEXAS OFFSHORE, INC.										020599										
STATE LEASE 103230										WELL #:		0001 L	RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8301 - 8362	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
BXP OPERATING, LLC										042191										
GRANBURY										WELL #:		1	RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 8645 - 10809	
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169										
TYRRELL-COMBEST B										WELL #:		1	RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

WILDCAT BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169 S. SOUR LAKE										//CONT.// 00006 001 WELL #: 1										ASSOCIATED RRCID -> 291339										EXEMPT COMPL. DATE 09/15/2019										TOTAL DEPTH 9156										CNTY: MADISON PERF.10304 - 10344									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																						
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-																																						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																						
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE										058908 WELL #: 2										RRCID -> 164126										COMPL. DATE 05/29/1997										TOTAL DEPTH 13250										PERF. N/A									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																																						
BLUESTEM NATURAL GAS LLC ODDIE FIELDS										076906 WELL #: 1										RRCID -> 292309										COMPL. DATE 05/21/2021										TOTAL DEPTH 12000										PERF.10954 - 10962									
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																						
BLUEFIN RESOURCES LLC L. CORNELIUS										077031 WELL #: 13										RRCID -> 263781										COMPL. DATE 05/31/2011										TOTAL DEPTH 12619										PERF. N/A									
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-																																						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																						
OLIPDP II, LLC BP AMERICA A-76 UNIT										100467 WELL #: 1										RRCID -> 207994										COMPL. DATE 10/29/2004										TOTAL DEPTH 12484										PERF.10598 - 10709									
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-																																						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																						
BP "B"										WELL #: 1										RRCID -> 210886										COMPL. DATE 06/24/2005										TOTAL DEPTH 11030										PERF. N/A									
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-																																						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																						

WILDCAT OLIPDP II, LLC HICKORY CREEK		//CONT.// //CONT.// WELL #:		00006 001 100467 1	ASSOCIATED RRCID -> 233354		EXEMPT COMPL. DATE 05/08/2007		CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

KYSER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY A 460				WELL #:	2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL GROUP				WELL #:	1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 12175 PERF.10244 - 10252								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BULL OPERATING, LLC FOSTER "C"				106449 WELL #:	3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT														CNTY: POLK	
CARR RESOURCES, INC.															
BLACKJACK															
WELL #: 1 RRCID -> 176480 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
JOHNSON, B. P.															
WELL #: 1 RRCID -> 202876 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982															
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-
03	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															
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
PINEHURST GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF. 10830 - 11932															
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT															
WELL #: 105 RRCID -> 280813 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952															
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343												
TURNER, B. L.		WELL #:		15		RRCID -> 133250		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4347 - 4352				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KEYSTONE MILLS		WELL #:		46		RRCID -> 190877		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 10488 - 10494				
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1		RRCID -> 231726		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	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				
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-
03	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				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.		256489														
COULTER, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 234972		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 10489 - 10511				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT			//CONT.//			00006 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MADISON					
FORTUNE RESOURCES LLC						278755														
HOSS UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 279507			COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03		0 Z	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			
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-	
03	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			
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
OLD OCEAN UNIT					WELL #:			102			RRCID -> 138163			COMPL. DATE 01/23/1991			TOTAL DEPTH 11135 PERF.10380 - 10405			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF. 11844	- 11852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID -> 189751	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2862	- 2866	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482	- 8488	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID -> 242383	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 10785	PERF. 8776	- 8792	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 14488	PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822	- 12844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416	- 13450
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556	- 15897
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KD ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
GRACE BLESSING		WELL #:		1		RRCID -> 263907		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12570 - 12576					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILESTONE OPERATING, INC.				567103													
QUAIL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 205166		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 8846 - 8847					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA												
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103																	
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID -> 291368		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 16520		PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313																	
MONTE CARLO UNIT				WELL #:				1	RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219		PERF. N/A						
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-	
03	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						
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-	
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
POCO LLC				668802																	
HBR RUBEL				WELL #:				1	RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
03	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						
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-	
03	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						
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-	
03	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

WILDCAT														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
VASTAR-TEMPLE INLAND			//CONT.//		681327	WELL #: 1			RRCID -> 180815			COMPL. DATE 08/14/2000		
									TOTAL DEPTH 12000			PERF.10970 - 11055		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VASTAR BONNER					WELL #: 1	RRCID -> 183973			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 19458		
												PERF.14396 - 14473		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.					696675	RRCID -> 165882			COMPL. DATE 06/29/1996			TOTAL DEPTH 12015		
BAHR INTEREST ET AL UNIT					WELL #: 8							PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUST OIL CORP.					737890	RRCID -> 251465			COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 11848		
MUNSON, H.C.					WELL #: 4							PERF. N/A		
10	T. A.	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152	RRCID -> 175879			COMPL. DATE 11/22/1997			TOTAL DEPTH 10830		
SEABREEZE LAND COMPANY					WELL #: 16ST							PERF. N/A		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT														
SHOCO PRODUCTION LLC														
BADOUH, E. M. HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12082 - 12088														
CNTY: GALVESTON														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.														
HERRIN														
WELL #: 1 RRCID -> 254817 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SMALL, R.P. CORP.														
GARRETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 11525 - 12044														
10	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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC														
NELSON TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
HOLY COMFORTER UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 199711 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
UPLAND OPERATING, LLC														
WATSON														
WELL #: 1 RRCID -> 281252 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
VIA OIL COMPANY				884905						
SMITHERS		WELL #:			RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A		
M	0	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999										
VIPER S.W.D., LLC				886209						
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815						
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263						
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1710	- 1790
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023										
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A	
BLACK STONE "DJ"										
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF. 15650	- 15660
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A	
GIBBS BROTHERS										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ACE, NORTH (2850)				00420 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734													
IRON MOUNTAIN 'D'				WELL #:	1	RRCID ->	293200	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2806	-	2856	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9734	66	-0-	-9668	-0-		66	2			N	-0-					-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					-0-
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRIO RESOURCES, LLC				286622													
SARAH F. WING				WELL #:	89	RRCID ->	294067	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL	DEPTH	2999	PERF.	2784	-	2792	
01	546	13644	-0-	13098	-0-		13644	3			N	-0-					-0-
*02	DELO PR	12873	-0-	12873	12873		12873	3			N	-0-					-0-
*03	31133	10339	-0-	-20794	-0-		10339	3			N	-0-					-0-

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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ACE, NORTH (4830)				00420 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: POLK					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734													
BLACK STONE D				WELL #:		RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL	DEPTH	4948	PERF.	4802	-	4807	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/16/2008													

BLUE BRANCH				WELL #:	1	RRCID ->	291217	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL	DEPTH	6412	PERF.	5064	-	5067	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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 ->	203096	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL	DEPTH	5051	PERF.	4879	-	4882	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				05/24/2004													

ACE, NORTH (4850)		//CONT.//		00420 830	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK										
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734															
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1	RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5051 PERF. N/A										
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	SHUT IN	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			

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
03	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	
10	DLQ	G-10	83	-0-	83	302	83	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	75	-0-	75	377	75	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	105	-0-	105	482	105	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	95	-0-	95	577	95	2	Y	-0-			-0-
*02		628 N	51	-0-	-577	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			-0-

PINEY WOODS					WELL #:	2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7374 - 7382
10	DLQ	G-10	609	-0-	609	1425	601	2	8	9	Y	7		226
11	DLQ	G-10	425	-0-	425	1850	417	2	8	9	Y	7		233
12	DLQ	G-10	608	-0-	608	2458	597	2	11	9	Y	10		243
01	DLQ	G-10	475	-0-	475	2933	475	2			Y	-0-		243
02		2200 N	392	-0-	-1808	1125	392	2			Y	-0-		243
03		1518 N	393	-0-	-1125	-0-	384	2	9	9	Y	8		251

TEXLA MILL				WELL #:	3	RRCID -> 282485	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7734 - 7744	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES				00650 940 212175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
				WELL #:	1ST	RRCID -> 282755	COMPL.	DATE 06/04/2016	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9780	-	9828
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	184	2	13 9	N	12				192
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	215	2	28 9	N	25				217
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				217
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22 9	N	20	175	1		62
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	57	2	33 9	N	30				92
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	2	17 9	N	15				107

ADAMS RANCH (YEGUA DY)				//CONT.//		00650 940	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC				//CONT.//		212175												
H J BALLARD				WELL #:		1	RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316					
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		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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					
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 10886 - 10905					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43		
03	0 X	-0-	-0-	-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					
10	0	7057	-0-	7057	7057	6888	2	169	9	N	154					316		
11	0	6364	-0-	6364	13421	6031	2	333	9	N	303	325	1			294		
12	0	3377	-0-	3377	16798	3215	2	162	9	N	147	324	1			117		
01	0	3369	-0-	3369	20167	3248	2	121	9	N	110					227		
02	25817 X	5650	-0-	-20167	-0-	5472	2	178	9	N	162	175	1			214		
03	7068 X	1610	-0-	-5458	-0-	1448	2	162	9	N	147	152	1			209		
MVP 'A-98'				WELL #:		1	RRCID -> 279177		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 12263 - 12314					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22																		
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)						00650 975	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC						804365												
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:		3ST	RRCID -> 264431		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 12140 - 12246					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157		
03	0 X	-0-	-0-	-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					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217		

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)														
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC														
MVP 'A-152' GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 12185 - 14529														
M	0	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313				N	NO RPT			-0-
AGGIELAND (WOODBINE)														
GOLDSMITH OPERATING, LLC														
CONLEE														
WELL #: 2 RRCID -> 291849 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582														
10	0		181	-0-	181 B	181	181 2			N	-0-			-0-
11	0		172	-0-	172 B	353	172 2			N	-0-			-0-
12	0		178	-0-	178 B	531	159 2	19 9		N	17			17
01	719 N		188	-0-	-531 B	-0-	175 2	13 9		N	12			29
*02	167 N		167	-0-	-0- B	-0-	160 2	7 9		N	6			35
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			35
NITRO OIL & GAS, LLC														
MURPHY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690														
10	0		9	-0-	9 B	9	9 3			N	-0-			102
11	0		1	-0-	1 B	10	1 3			N	-0-			102
12	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	10				N	-0-			102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	10				N	-0-			102
02	10 N	-0-	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			102
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			102
GERRY SAUM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
COMANCHE														
WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			30
GAMBLE, P.K. ETAL														
WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836														
10	53 N	53	-0-	-0-	-0- B	-0-	45 3	8 9		N	7			95
11	38 N	38	-0-	-0-	-0- B	-0-	38 3			N	-0-			95
12	0	45	-0-	-0-	45 B	45	39 3	6 9		N	5			100
01	0	47	-0-	-0-	47 B	92	39 3	8 9		N	7			107
02	139 N	47	-0-	-0-	-92 B	-0-	38 3	9 9		N	8			115
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0- B	-0-	38 1	8 9		N	7			122

ASTER (JACKSON) LAVACA CANYON PETROLEUM LLC SELASSIE				01476 500 489670	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER							
				WELL #:	2	RRCID ->	293588	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	1800	PERF.	1694 -	1700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	130510	6867	-0-	-123643	-0-		6867	2					N	-0-			-0-	
11	126300	8863	-0-	-117437	-0-		8863	2					N	-0-			-0-	
12	0	7087	-0-	7087	7087		7087	2					N	-0-			-0-	
*01	9463 R	2376	-0-	-7087	-0-		2376	2					N	-0-			-0-	
*02	8260 #	2282	-0-	-5978	-0-		2282	2					N	-0-			-0-	
03	9145 #	1430	-0-	-7715	-0-		1430	2					N	-0-			-0-	
SELASSIE				WELL #:	1	RRCID ->	293625	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	1694 -	1700			
10	5828	1545	-0-	-4283	7119		1545	2					N	-0-			-0-	
11	5640	1685	-0-	-3955	3164		1685	2					N	-0-			-0-	
12	5828	1332	-0-	-4496	-0-		1332	2					N	-0-			-0-	
*01	5828	2271	-0-	-3557	-0-		2271	2					N	-0-			-0-	
*02	2044 #	610	-0-	-1434	-0-		610	2					N	-0-			-0-	
03	1736 #	446	-0-	-1290	-0-		446	2					N	-0-			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON				681327	WELL #:	1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	1860 -	1864		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-	
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) COASTAL EXPANSE OIL & GAS TOVREA, ALLEN T. ET AL				01490 700 161634	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	1	RRCID ->	134410	COMPL. DATE	08/27/1989	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	11981 -	11997			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	621						N	-0-					414	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	621						N	-0-					414	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	621						N	-0-					414	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	621						N	-0-					414	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	621						N	-0-	350	1			64	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	621						N	-0-					64	
HILCORP ENERGY COMPANY SMU				386310	WELL #:	1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.	11897 -	11924		
10	15624 #	14997	-0-	-627	-0-		14631	2	366	9	N	333	357	1			86	
11	16260 #	14120	-0-	-2140	-0-		13770	2	350	9	N	318	186	1			218	
12	16802 #	14057	-0-	-2745	-0-		13718	2	339	9	N	308	364	1			162	
01	16802 #	13859	-0-	-2943	-0-		13517	2	342	9	N	311	343	1			130	
02	14659 R	14659	-0-	-0-	-0-		14213	2	446	9	N	405	372	1			163	
03	15004 #	14449	-0-	-555	-0-		13990	2	459	9	N	417	530	1			50	

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		
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0		37057	-0-	37057	37057		201 1	36437	2	Y	262	299	1			892	
								131 4	288	9								
11	0		8896	-0-	8896	45953		82 1	8721	2	Y	36	34	1			894	
								53 4	40	9								
12	0		36327	-0-	36327	82280		587 1	34422	2	Y	474	572	1			796	
								797 4	521	9								
01	0		25230	-0-	25230	107510		485 1	23581	2	Y	415	182	1			1029	
								707 4	457	9								
02	107510	X	-0-	-0-	-107510	-0-					Y	-0-					1029	
03	37045	X	-0-	-0-	-37045	-0-					Y	-0-					1029	
EDGAR R. MAXEY				WELL #:	2	RRCID ->	284354	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL	DEPTH	14513	PERF.	14512	-	14644		
10	0		154330	-0-	154330	154330		962 1	148654	2	Y	3316	3414	1			-0-	
								1066 4	3648	9								
11	282419	X	128089	-0-	-154330	-0-		973 1	122872	2	Y	2810	2700	1			110	
								1153 4	3091	9								
12	160611	X	76126	-0-	-84485	-0-		967 1	19998	2	Y	404	488	1			26	
								54717 4	444	9								
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26	
02	143472	X	-0-	-0-	-143472	-0-					Y	-0-					26	
03	46779	X	-0-	-0-	-46779	-0-					Y	-0-					26	
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		
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10	
01	0		-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-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10	
PERRY				WELL #:	2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	4770	PERF.	2124	-	2581		
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-13613				N	-0-					6	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-13613				N	-0-					6	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-13613				N	-0-					6	
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-13613				N	-0-					6	
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-13613				N	-0-					6	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6044	CANCELLED UNDERAGE ->	-7569												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6044				N	-0-					6	
ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
SPOHN FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.	10707	-	10746		
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109	
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109	
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109	
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109	
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					109	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					109	

ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE			01731 495 120079	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
WELL #:			RRCID -> 281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10699 - 12310
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC POINT BARROW SWD			01741 532 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
WELL #:			1	RRCID -> 171801	COMPL. DATE 12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5498 - 5825
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21			01775 500 280967	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
WELL #:			1	RRCID -> 272065	COMPL. DATE 04/13/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 4498 - 4502
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT			01775 625 740176	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
WELL #:			4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH	12007	PERF. 6377 - 6384
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY			01979 166 003664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
WELL #:			1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH	15300	PERF.14966 - 15106
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
03	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664											
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #:	2	RRCID -> 262895		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL	DEPTH 14908	PERF.13783 - 13816			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			114

SUNNY ERNST GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BOBBIE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 283362	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 14657	PERF.13771	- 13824			
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/04/2023	-	WELL PLUGGED 3/4/2023							

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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TACQUARD				WELL #:	2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 02/12/2021				TOTAL DEPTH 13067	PERF.13048	- 13110	
10	15469 X	13602	-0-	-1867	-0-	1720	1	11319	2	N	512	558	1	206
						563	9							
11	14970 X	12603	-0-	-2367	-0-	1438	1	10653	2	N	465	375	1	296
						512	9							
12	15469 X	12044	-0-	-3425	-0-	1312	1	10197	2	N	486	527	1	255
						535	9							
01	15345 X	11764	-0-	-3581	-0-	1073	1	10089	2	N	547	712	1	90
						602	9							
02	13048 X	11575	-0-	-1473	-0-	1294	1	9750	2	N	483	375	1	198
						531	9							
03	14446 X	10396	-0-	-4050	-0-	595	1	9206	2	N	541	563	1	176
						595	9							

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) GASPER RICE RESOURCES, LTD. BRUCE GAS UNIT				01986 924 297089	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
WELL #: 1				RRCID -> 235323	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 13495	PERF.11880	-	11898							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALTAIR (WILCOX 10,100) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRYOR, MYRA S., -A-				02045 710 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WELL #: 4 T				RRCID -> 004914	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10366	PERF.10092	-	10192							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TAIT, M., -A-				WELL #: 5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099	-	10175						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
TAIT, M., -A-				WELL #: 6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146	-	10304						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					61
ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.				02045 852 247836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #: 1				RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176	-	10190							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT, R.A. ET AL				02045 860 247836	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #: 1				RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217	-	10223							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALTAIR (YEGUA)			02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
TAIT, MATILDA "A"			WELL #:		2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 6057 - 6062				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #:	5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5236	-	5240
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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				23

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
11			-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
*03	0	N	-0-	-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
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-	
03	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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				236
PLUGGED AND ABANDONED					10/24/2019							

ALVIN, NORTH (8450) GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. DRISDLE GAS UNIT					02110 475 313147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA									
WELL #:					1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	2164	-	2778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2					02115 832 682057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA									
WELL #:					3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	4384	-	4394				
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALVIN, SOUTH (#51) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. MOORE, BOBBIE B. ET AL					02115 936 749152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA									
WELL #:					1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11368	-	11376				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					138	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					138	
ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT					02158 150 710549	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHARTON									
WELL #:					1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8062	-	8160				
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					13	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					13	
01	0	-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-	-0-						N	-0-					13	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					13	
ALWAN (FRIO 4360) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY					02158 185 330179	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON									
WELL #:					2	RRCID ->	246914	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4427	-	4431				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	

ALWAN (FRIO 4860) FAULCONER ENERGY, LLC JOHNSON HEIRS			02158 250 263648			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
			WELL #: 2			RRCID -> 271101			COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
ALWAN (Y-250) TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER			02158 500 834097			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1			RRCID -> 289945			COMPL. DATE 07/12/2020			TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340					
10	186 #	106	-0-	-80	-0-	100	2	6	9	N	5						40
11	0	97	-0-	97	97	97	1			N	-0-						40
12	197 R	100	-0-	-97	-0-	100	2			N	-0-						40
01	0	128	-0-	128	128	122	2	6	9	N	5						45
02	168 #	12	-0-	-156	-0-	12	2			N	-0-						45
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						45
ALWAN (YEGUA 8050) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. MERTA, PETER JR. UNIT			02158 805 120479			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1			RRCID -> 146070			COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ALWAN, WEST (YEGUA 6900) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY			02163 600 330179			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON					
			WELL #: 1			RRCID -> 246294			COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912					
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT						60
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON			02286 211 860554			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
			WELL #: 5			RRCID -> 158703			COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 11591 PERF. 10787 - 10826					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC DOROTIK, JEROME												02391 250 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
												WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH		7981 PERF. 7565 - 7784	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE			
10		0	4130	-0-	4130		4130	539 1 13 9		3578 2	N	12						47			
11		0	3768	-0-	3768		7898	525 1 1 9		3242 2	N	1						48			
12		0	1801	-0-	1801		9699	435 1		1366 2	N	-0-						48			
01		0	5633	-0-	5633		15332	437 1 2 9		5194 2	N	2						50			
02		4760	4406	-0-	-354		14978	391 1 3 9		4012 2	N	3						53			
03		4712	4030	-0-	-682		14296	416 1		3614 2	N	-0-						53			
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC FUCIK, DAVID												02392 250 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
												WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7846 - 7906	
10		0	687	-0-	687		687	58 1		629 2	N	-0-						165			
11		0	1882	-0-	1882		2569	162 1		1720 2	N	-0-						165			
12		0	889	-0-	889		3458	81 1		808 2	N	-0-						165			
01		0	1922	-0-	1922		5380	129 1		1793 2	N	-0-						165			
02		2800 N	1817	-0-	-983		4397	133 1		1684 2	N	-0-						165			
03		3100 N	1941	-0-	-1159		3238	153 1 2 9		1786 2	N	2						167			
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC LICHNOVSKY												02394 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
												WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 7642 - 7776	
10		0	1934	-0-	1934		1934	163 1 4 9		1767 2	Y	4						62			
11		0	1857	-0-	1857		3791	159 1 6 9		1692 2	Y	5						67			
12		0	798	-0-	798		4589	73 1 1 9		724 2	Y	1						68			
01		0	2146	-0-	2146		6735	144 1 4 9		1998 2	Y	4						72			
02		2800 N	1918	-0-	-882		5853	140 1 6 9		1772 2	Y	5						77			
03		3100 N	2013	-0-	-1087		4766	159 1 9 9		1845 2	Y	8						85			
ANAHUAC MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WILCOX G.C.ET AL												02468 001 549836		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
												WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH		7090 PERF. 2551 - 2740	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
03	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	
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-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

ANAHUAC										CAPACITY					CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001										ASSOCIATED														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1										WELL #: 3					RRCID -> 035319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1										WELL #: 12					RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
MIDDLETON, A.D.										WELL #: 19					RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
WILCOX, G.C.										WELL #: 8					RRCID -> 058627 COMPL. DATE 09/29/1952 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
LORD, C. A.										WELL #: 3					RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
WHITE, R.M.										WELL #: 11					RRCID -> 071949 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 3705 - 3735									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
JOHNSON, C. G. A/C 1										WELL #: 53					RRCID -> 075851 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N	NO RPT						-0-
03	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											
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID -> 084500		COMPL. DATE 01/07/1940		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6967 - 6976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID -> 122702		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6770 - 6794			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6698 - 6714			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HERBERT		A/C 1		WELL #:	36	RRCID -> 142150		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6806 - 6822			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT I		WELL #:	Z 32	RRCID -> 149398		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 6763 - 6770			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1															
WELL #: M 86															
RRCID -> 150260															
COMPL. DATE 07/01/1997															
TOTAL DEPTH 7200															
PERF. 6674 - 6684															
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
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C 1															
WELL #: 38															
RRCID -> 150475															
COMPL. DATE 12/14/1996															
TOTAL DEPTH 7085															
PERF. 6682 - 6698															
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1															
WELL #: M107															
RRCID -> 150786															
COMPL. DATE 12/30/1996															
TOTAL DEPTH 7120															
PERF. 6726 - 6742															
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
MIDDLETON, A. D. A/C #1															
WELL #: M 24															
RRCID -> 151057															
COMPL. DATE 08/12/1997															
TOTAL DEPTH 7085															
PERF. 6734 - 6748															
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-	
03	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															
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-	
03	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															
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1															
WELL #: M 93															
RRCID -> 152179															
COMPL. DATE 01/03/1996															
TOTAL DEPTH 7225															
PERF. 6862 - 6916															
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6790 - 6808			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6838 - 6857			
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-
03	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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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													
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID -> 156916	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 7236	PERF. 6760 - 6772									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2023																	
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID -> 157695	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6740 - 6850									
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908 - 6920									
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-
03	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									
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-
03	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									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916 - 6984									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987						Y	NO RPT					-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
BROUSSARD, J.E. A/C #2 //CONT.// 847710 WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056														
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
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860														
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-
03	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								
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH		7085 PERF. 6838 - 6848	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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					
ENGLES, MAX H.			WELL #: 1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006 - 6034	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 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	
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	BALANCE

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 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	

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB A-4, FRI0 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	

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 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	

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-
03	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	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILCOX, G. C.			WELL #:	2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6524 - 6534	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #:	10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6220 - 6300	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
10	0	1340	-0-	-0-	1340	1340	1225	1	115	2	Y	-0-			-0-						-0-		
11	0	1297	-0-	-0-	1297	2637	1197	1	100	2	Y	-0-			-0-						-0-		
12	0	1245	-0-	-0-	1245	3882	1187	1	58	2	Y	-0-			-0-						-0-		
01	0	1147	-0-	-0-	1147	5029	1112	1	35	2	Y	-0-			-0-						-0-		
02	2800 N	1111	-0-	-0-	-1689	3340	1025	1	86	2	Y	-0-			-0-						-0-		
03	3100 N	1282	-0-	-0-	-1818	1522	1191	1	91	2	Y	-0-			-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		
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-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		
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
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-
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	17	-0-	17	17	16 1	1 2	Y	-0-		-0-
02	53 N	36	-0-	-17	-0-	33 1	3 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TYRRELL, W. C. //CONT.// 847710														
WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840														
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
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680														
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-
03	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. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANGELINA (10,000) 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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANGELINA (12,000) 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														
10	10695 #	9472	-0-	-1223	-0-	9448	2	24	9	N	22			202
11	9960 #	8171	-0-	-1789	-0-	8161	2	10	9	N	9	169	1	42
12	9858 #	6090	-0-	-3768	-0-	6079	2	11	9	N	10			52
01	9858 #	707	-0-	-9151	-0-	695	2	12	9	N	11			63
02	8904 #	83	-0-	-8821	-0-	83	2			N	-0-			63
03	9486 #	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-			63

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			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	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			
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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			
10	0		52	-0-	52	52	52	2				N	-0-				205
11	0		52	-0-	52	104	52	2				N	-0-				205
12	0		52	-0-	52	156	52	2				N	-0-				205
01	0		52	-0-	52	208	52	2				N	-0-				205
02	260 N		52	-0-	-208	-0-	52	2				N	-0-				205
03	62 N		52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-				205
HOWARD NO. 2 GU										WELL #: 2	RRCID -> 154623	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10038 - 10054			
10	0		58	-0-	58	58	58	2				N	-0-				26
11	0		58	-0-	58	116	58	2				N	-0-				26
12	0		58	-0-	58	174	58	2				N	-0-				26
01	0		58	-0-	58	232	58	2				N	-0-				26
02	290 N		58	-0-	-232	-0-	58	2				N	-0-				26
03	62 N		58	-0-	-4	-0-	58	2				N	-0-				26
WILLIAMSON										WELL #: 3	RRCID -> 176024	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10210 - 10220			
10	0		4870	-0-	4870	4870	4792	2	78	9	Y	71	71	1			68
11	0		4483	-0-	4483	9353	4483	2			Y	-0-					68
12	0		5095	-0-	5095	14448	5022	2	73	9	Y	66	66	1			68
01	0		5089	-0-	5089	19537	5089	2			Y	-0-					68
02	24550 X		5013	-0-	-19537	-0-	4935	2	78	9	Y	71	71	1			68
03	5084 X		5071	-0-	-13	-0-	5071	2			Y	-0-					68
WILLIAMSON										WELL #: 9	RRCID -> 224124	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10042 - 10052			
10	0		269	-0-	269	269	80	2	189	9	N	172	172	1			65
11	0		276	-0-	276	545	80	2	196	9	N	178	178	1			65
12	0		80	-0-	80	625	80	2			N	-0-					65
01	0		270	-0-	270	895	80	2	190	9	N	173	173	1			65
02	975 N		80	-0-	-895	-0-	80	2			N	-0-					65
03	460 N		460	-0-	-0-	-0-	80	2	380	9	N	345	345	0			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	
M	0	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	
10	0		833	-0-	833	833	833	2		N	-0-				299	
11	0		820	-0-	820	1653	820	2		N	-0-				299	
12	0		825	-0-	825	2478	825	2		N	-0-				299	
01	0		836	-0-	836	3314	836	2		N	-0-				299	
02	2800 N		812	-0-	-1988	1326	812	2		N	-0-				299	
03	2049 N		723	-0-	-1326	-0-	723	2		N	-0-				299	
HOLY COMFORTER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988	- 10998	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26	
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	
10	0		50	-0-	50	50	50	2		N	-0-				143	
11	0		50	-0-	50	100	50	2		N	-0-				143	
12	0		50	-0-	50	150	50	2		N	-0-				143	
01	0		106	-0-	106	256	50	2	56	9	51	171	1		23	
02	1106 R		850	-0-	-256	-0-	850	2		N	-0-				23	
03	62 N		50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				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	
10	0		1214	-0-	1214	1214	1096	2	118	9	107	107	1		84	
11	0		60	-0-	60	1274	60	2		Y	-0-				84	
12	0		169	-0-	169	1443	60	2	109	9	99	99	1		84	
01	0		60	-0-	60	1503	60	2		Y	-0-				84	
02	1682 N		179	-0-	-1503	-0-	60	2	119	9	108	108	1		84	
03	155 N		60	-0-	-95	-0-	60	2		Y	-0-				84	
MUNSON UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 213143	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12112	- 12134	
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	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				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	
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-	
03	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	
M	0	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
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-					
03	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 #: 1		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 11380 - 11521	
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					
03	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	
10	2697	X	1431	-0-	-1266	-0-	1155	2	276	9	N	251	351	1				217					
11	0		1418	-0-	1418	1418	1053	2	365	9	N	332	179	1				370					
12	2817	X	1399	-0-	-1418	-0-	1137	2	262	9	N	238	365	1				243					
01	0		1470	-0-	1470	1470	1133	2	337	9	N	306	180	1				369					
02	2902	X	1432	-0-	-1470	-0-	1168	2	264	9	N	240	182	1				427					
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1301	2	325	9	N	295	358	1				364					
LANGHAM UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 10558 - 10584	
10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	668	2	79	9	N	72	177	1				188					
11	0		776	-0-	776	776	659	2	117	9	N	106	179	1				115					
12	1455	N	679	-0-	-776	-0-	585	2	94	9	N	85						200					
01	0		1184	-0-	1184	1184	1049	2	135	9	N	123	180	1				143					
02	1261	N	77	-0-	-1184	-0-	53	2	24	9	N	22						165					
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	472	2	42	9	N	38						203					

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651					
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 2	RRCID -> 176426	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH	10498 PERF. 9746 - 9770	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			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 #: 4	RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8492 - 8497	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021					
ASHBY (9000)		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651					
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2	RRCID -> 197147	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH	9595 PERF. 9516 - 9529	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021					

ASHBY (9000)		//CONT.// 04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.// 209651														
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021																
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474						
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT					203
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021																
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 271742		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437						
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
03	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						
10	2604 #	2057	-0-	-547	-0-	2033	2	24	9	N	22					202
11	2520 #	2077	-0-	-443	-0-	2049	2	28	9	N	25					227
12	2294 #	1707	-0-	-587	-0-	1677	2	30	9	N	27	181	1			73
01	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	2127	2	22	9	N	20					93
02	1932 #	1805	-0-	-127	-0-	1776	2	29	9	N	26					119
*03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2529	2	30	9	N	27					146
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-
03	14B DENY	-0-	-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-
03	14B DENY	-0-	-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
M								*	*		*	*			
0	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	EOM BALANCE
10	0	14587	-0-	14587	14587	10873	2	3714	9	N	3376	3270	1		349
11	0	12312	-0-	12312	26899	9454	2	2858	9	N	2598	2641	1		306
12	0	12441	-0-	12441	39340	9579	2	2862	9	N	2602	2584	1		324
01	0	13242	-0-	13242	52582	10413	2	2829	9	N	2572	2626	1		270
02	55832	11335	-0-	-44497	8085	8715	2	2620	9	N	2382	2078	1		574
03	17598 R	9513	-0-	-8085	-0-	7840	2	1673	9	N	1521	1734	1		361

BSR (SUB-CLARKSVILLE) TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC EASTHAM STATE PRISON FARM														
04845 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
100797 WELL #: 0703 RRCID -> 293429 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895														
10	5549	5983	-0-	434	35617	574	1	5367	3	N	38	77	1	12
						42	9							
11	5370	4727	-0-	-643	34974	462	1	4265	3	N	-0-	11	1	1
12	5549	4818	-0-	-731	34243	455	1	4363	3	N	-0-	1	1	-0-
01	0	1822	-0-	1822	36065	429	1	1353	3	N	36	10	1	26
						40	9							
02	5012	2828	-0-	-2184	33881	225	1	2551	3	N	47	51	1	22
						52	9							
03	5549	NO RPT	-0-	-5549	28332					N	NO RPT			22

STALLION OPERATING, LLC BSR (SUBCLARKSVILLE)														
811988 WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738														
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			108
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	55	2	28	9	N	25	51	1	82
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			82
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			82
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) HILCORP ENERGY COMPANY BAER-FRANKLIN														
04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
386310 WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF. 13390 - 14374														
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2023 - WELL PLUGGED 2/10/2023														

BAILEYS (HOCKLEY) PALEO OIL COMPANY LLC OL ARMY UNIT														
05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES														
635131 WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718														
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-
03	14B2 EXT	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														
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-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-					N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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	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				
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			35
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			35
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			35
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			35
03	0 N	-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				
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	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				
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-
03	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				
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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 #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 -		6216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 -		6218					
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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 #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230														
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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED						
GRAVES "C"										//CONT.// 404520		RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228						
WELL #: 7																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRAVES ESTATES, ET AL "A"										WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A		
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EHRHARDT, JOHN										WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214		
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)										WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226		
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-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)										WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170		
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)										WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224		
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
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-	
03	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											
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:	6 I	RRCID -> 092901	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6192 -	6224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL				WELL #:	7 I	RRCID -> 092902	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6186 -	6222			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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 (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161													
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180													
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248													
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230													
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381													
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254													
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520												
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244	-	6264						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLLEY		WELL #:		7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6249	-	6272						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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 (GRAVES "C")			WELL #:	8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7386 -	7422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)			WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH	6378	PERF. 6185 -	6204
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")			WELL #:	3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH	6518	PERF. 6290 -	6306
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					287	
BARTMAN (11050 SAND)				05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
PAMETA OIL COMPANY				637449															
NIEDRINGHAUS				WELL #:		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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							
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MOORE ESTATES				WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	

BAY CITY (8400)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
F. G. COBB -B-														
WELL #:					06287 602	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RRCID -> 290027					879035	COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 8512			PERF. 8320 - 8330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	441	-0-	441	441	438	1	3	2	Y	-0-			41
11	0	449	-0-	449	890	446	1	3	2	Y	-0-			41
12	0	382	-0-	382	1272	379	1	3	2	Y	-0-			41
01	0	360	-0-	360	1632	357	1	3	2	Y	-0-			41
02	2001 N	369	-0-	-1632	-0-	366	1	3	2	Y	-0-			41
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	291	1	2	2	Y	-0-			41
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #:					06288 385	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
RRCID -> 137674					036587	COMPL. DATE 09/14/1990			TOTAL DEPTH 8601			PERF. 8130 - 8398		
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	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT			112
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)														
ATLAS OPERATING LLC														
BAY CITY UNIT NO. 25														
WELL #:					06288 405	ASSOCIATED			49B			CNTY: MATAGORDA		
RRCID -> 284399					036587	COMPL. DATE 03/11/1987			TOTAL DEPTH 9100			PERF. 8471 - 8476		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #:					06288 450	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RRCID -> 125716					036587	COMPL. DATE 04/22/1987			TOTAL DEPTH 10292			PERF. 8213 - 8267		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (9900 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #:					06288 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
RRCID -> 005129					036587	COMPL. DATE 07/09/1961			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 9774 - 9796		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	DLQ G-10	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		
RRCID -> 005131						COMPL. DATE 09/30/1960			TOTAL DEPTH 12602			PERF. 9934 - 9950		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (10,000 A)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982														
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-
03	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
BAY CITY, EAST (10,000 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GU														
WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114														
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337		PERF.10067 - 10077	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10419 - 10429	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546							
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: TYLER	
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
B. TRUETT				WELL #:		1		RRCID -> 279929		COMPL. DATE 09/04/2012	
								TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4757 - 4769	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 09/01/2020											

B. TRUETT SW				WELL #:		1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019	
								TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3380 - 3395	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

B. TRUETT				WELL #:		2		RRCID -> 286588		COMPL. DATE 06/05/2015	
								TOTAL DEPTH 5076		PERF. 4812 - 4815	
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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021											

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
B.P. AMERICA B				WELL #: 1	RRCID -> 218256	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6768 - 6770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
ATLAS OPERATING LLC				036587										
BEECH CREEK A				WELL #: 2	RRCID -> 242358	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6763 - 6766						
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282105	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13669 - 14770						
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	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.13771 - 13824						
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	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						
10	77500 X	-0-	-0-	-77500 B	-0-					N	-0-			237
11	75000 X	-0-	-0-	-75000 B	-0-					N	-0-			237
12	77500 X	12783	-0-	-64717 B	-0-	11676 3	1107 9	1006	N	348 1				895
01	77500 X	37943	-0-	-39557 B	-0-	33541 3	4402 9	4002	N	4137 1				760
02	54152 X	36967	-0-	-17185 B	-0-	33125 3	3842 9	3493	N	3752 1				501
*03	33617 X	33617	-0-	-0- B	-0-	30452 3	3165 9	2877	N	2495 1				883
THUNDERBOLT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289885	COMPL. DATE 01/01/2018	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13628 - 13642						
10	18021 X	18021	-0-	-0- B	-0-	16918 3	1103 9	1003	N	1072 1				250
11	16635 X	16635	-0-	-0- B	-0-	15608 3	1027 9	934	N	906 1				278
12	16368 X	14979	-0-	-1389 B	-0-	14099 3	880 9	800	N	726 1				352
01	16571 X	16571	-0-	-0- B	-0-	15584 3	987 9	897	N	910 1				339
*02	15606 X	15606	-0-	-0- B	-0-	14667 3	939 9	854	N	719 1				474
03	16368 X	9544	-0-	-6824 B	-0-	9030 3	514 9	467	N	539 1				402

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 (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE				
10	30039 X	25539	-0-	-4500 B	-0-	812 1	23229 2	N	1362	1422 1	514						
11	29070 X	24073	-0-	-4997 B	-0-	1498 9	22040 2	N	1334	1269 1	579						
12	29884 X	19763	-0-	-10121 B	-0-	566 1	18431 2	N	1039	918 1	700						
01	28458 X	23729	-0-	-4729 B	-0-	1467 9	21990 2	N	1422	1658 1	464						
02	24472 X	21154	-0-	-3318 B	-0-	189 1	19195 2	N	1209	1083 1	590						
03	25544 X	NO RPT	-0-	-25544 B	-0-	1143 9		N	NO RPT		590						
FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13201 - 13246			
10	44577 X	44577	-0-	-0- B	-0-	41682 2	2895 9	N	2632	2518 1	498						
11	37911 X	37911	-0-	-0- B	-0-	35300 2	2611 9	N	2374	2369 1	503						
12	35402 X	34010	-0-	-1392 B	-0-	31711 2	2299 9	N	2090	1840 1	753						
01	44578 X	32179	-0-	-12399 B	-0-	29958 2	2221 9	N	2019	1984 1	788						
02	40264 X	32813	-0-	-7451 B	-0-	30552 2	2261 9	N	2055	2360 1	483						
03	44578 X	NO RPT	-0-	-44578 B	-0-			N	NO RPT		483						
ZARVONA ENERGY LLC				950523													
FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848			
10	8308 X	5532	-0-	-2776 B	-0-	5532 3		N	-0-		240						
11	8040 X	7912	-0-	-128 B	-0-	7912 3		N	-0-		240						
12	8308 X	6594	-0-	-1714 B	-0-	6594 3		N	-0-		240						
01	8215 X	7353	-0-	-862 B	-0-	7353 3		N	-0-		240						
02	7392 X	6237	-0-	-1155 B	-0-	6237 3		N	-0-		240						
03	8184 X	6806	-0-	-1378 B	-0-	6806 3		N	-0-		240						
FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390			
10	11284 X	8380	-0-	-2904 B	-0-	7765 3	615 9	N	559	539 1	207						
11	10920 X	8447	-0-	-2473 B	-0-	7940 3	507 9	N	461	551 1	117						
12	16873 X	16873	-0-	-0- B	-0-	15795 3	1078 9	N	980	879 1	218						
01	11912 X	11912	-0-	-0- B	-0-	10933 3	979 9	N	890	717 1	391						
02	12137 X	12137	-0-	-0- B	-0-	11359 3	778 9	N	707	727 1	371						
03	15841 X	12920	-0-	-2921 B	-0-	12095 3	825 9	N	750	543 1	578						
ELTA WILLIAMS				WELL #:		1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462			
10	9548 X	5378	-0-	-4170 B	-0-	4785 3	593 9	N	539	518 1	143						
11	9240 X	3362	-0-	-5878 B	-0-	2967 3	395 9	N	359	365 1	137						
12	8897 X	996	-0-	-7901 B	-0-	882 3	114 9	N	104	171 1	70						
01	5456 X	1852	-0-	-3604 B	-0-	1636 3	216 9	N	196		266						
02	4844 X	1510	-0-	-3334 B	-0-	1182 3	328 9	N	298	363 1	201						
03	5363 X	84	-0-	-5279 B	-0-	84 3		N	-0-		201						
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336			
10	62837 X	50857	-0-	-11980 B	-0-	48412 3	2445 9	N	2223	2305 1	472						
11	60810 X	40934	-0-	-19876 B	-0-	38774 3	2160 9	N	1964	2007 1	429						
12	62837 X	40006	-0-	-22831 B	-0-	37824 3	2182 9	N	1984	2025 1	388						
01	59117 X	44073	-0-	-15044 B	-0-	41937 3	2136 9	N	1942	2007 1	323						
02	50792 X	26292	-0-	-24500 B	-0-	24763 3	1529 9	N	1390	1265 1	448						
03	50871 X	30065	-0-	-20806 B	-0-	28228 3	1837 9	N	1670	1206 1	912						

BEECH GROVE (WOODBINE)														CNTY: JASPER									
ZARVONA ENERGY LLC																							
OUTLAW JOSEY WALES UNIT																							
WELL #: 1														RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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	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	
10	0		8093	-0-	8093 B	15568	7870	3	223	9	N	203	159	1				146					
11	19060	X	3492	-0-	-15568 B	-0-	3396	3	96	9	N	87	171	1				62					
12	0		5053	-0-	5053 B	5053	4918	3	135	9	N	123						185					
01	0		2176	-0-	2176 B	7229	2151	3	25	9	N	23	165	1				43					
02	13967	X	6738	-0-	-7229 B	-0-	6530	3	208	9	N	189						232					
*03	6771	X	6771	-0-	-0- B	-0-	6571	3	200	9	N	182	189	1				225					
GRAN TORINO SOUTH UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443	
10	12462	X	9445	-0-	-3017 B	-0-	8848	3	597	9	N	543	522	1				333					
11	12000	X	10164	-0-	-1836 B	-0-	9480	3	684	9	N	622	730	1				225					
12	10912	X	6495	-0-	-4417 B	-0-	6077	3	418	9	N	380	359	1				246					
01	9796	X	8390	-0-	-1406 B	-0-	7749	3	641	9	N	583	538	1				291					
02	9492	X	5247	-0-	-4245 B	-0-	4902	3	345	9	N	314	180	1				425					
03	10509	X	3050	-0-	-7459 B	-0-	2854	3	196	9	N	178	188	1				415					
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944	
10	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3			N	-0-						107					
11	2318	N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318	3			N	-0-						107					
12	1407	X	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	3			N	-0-						107					
01	728	X	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-						107					
02	357	X	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-						107					
03	310	X	219	-0-	-91 B	-0-	219	3			N	-0-						107					
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794	
10	0		4524	-0-	4524 B	4524	4524	3			N	-0-						224					
11	0		10091	-0-	10091 B	14615	9851	3	240	9	N	218						442					
12	0		6986	-0-	6986 B	21601	6842	3	144	9	N	131						573					
01	0		8712	-0-	8712 B	30313	8457	3	255	9	N	232	182	1				623					
02	30341	X	28	-0-	-30313 B	-0-	28	3			N	-0-						623					
03	10416	X	4015	-0-	-6401 B	-0-	4015	3			N	-0-						623					
MAGNUM FORCE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588	
10	24184	X	24184	-0-	-0- B	-0-	22742	3	1442	9	N	1311	1229	1				291					
11	23471	X	23471	-0-	-0- B	-0-	21949	3	1522	9	N	1384	1442	1				233					
12	22165	X	18862	-0-	-3303 B	-0-	17626	3	1236	9	N	1124	1091	1				266					
01	23430	X	23430	-0-	-0- B	-0-	21859	3	1571	9	N	1428	1467	1				227					
02	21108	X	21108	-0-	-0- B	-0-	19842	3	1266	9	N	1151	720	1				658					
03	22165	X	17734	-0-	-4431 B	-0-	16798	3	936	9	N	851	854	1				655					
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-					

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//			06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//			950523											
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 281598			COMPL. DATE 09/27/2014			TOTAL	DEPTH 13862	PERF.13678	- 13698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	60784 X	60784	-0-	-0- B	-0-	58830	3	1954	9	N	1776	1759	1			353	
11	46892 X	46892	-0-	-0- B	-0-	45641	3	1251	9	N	1137	1251	1			239	
12	38819 X	38819	-0-	-0- B	-0-	37563	3	1256	9	N	1142	1071	1			310	
01	34472 X	23266	-0-	-11206 B	-0-	22495	3	771	9	N	701	720	1			291	
02	31136 X	7632	-0-	-23504 B	-0-	7433	3	199	9	N	181	360	1			112	
03	34472 X	26066	-0-	-8406 B	-0-	25369	3	697	9	N	634					746	
FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 281636			COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL	DEPTH 13896	PERF.13412	- 13754	
10	0	109	-0-	109 B	109	109	3			N	-0-					212	
11	249 N	140	-0-	-109 B	-0-	140	3			N	-0-					212	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212	
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					212	
*03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					212	
INVICTUS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 282104			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL	DEPTH 14714	PERF.13669	- 14770	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150	
03	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	
10	14384 X	13765	-0-	-619 B	-0-	12854	3	911	9	N	828	696	1			295	
11	13920 X	10511	-0-	-3409 B	-0-	9972	3	539	9	N	490	547	1			238	
12	14508 X	8677	-0-	-5831 B	-0-	8160	3	517	9	N	470	493	1			215	
01	14508 X	11076	-0-	-3432 B	-0-	10381	3	695	9	N	632	543	1			304	
02	13104 X	7953	-0-	-5151 B	-0-	7410	3	543	9	N	494	364	1			434	
03	13764 X	10804	-0-	-2960 B	-0-	10178	3	626	9	N	569	190	1			813	
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 283571			COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL	DEPTH 13640	PERF.13684	- 13770	
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	107	3	22	9	N	20					125	
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	155	3	31	9	N	28					153	
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	311	3	28	9	N	25					178	
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	17	3	62	9	N	56					234	
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	15					249	
03	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	8	3	22	9	N	20					269	
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 284513			COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL	DEPTH 13970	PERF.13357	- 13796	
10	16957 X	13808	-0-	-3149 B	-0-	13003	3	805	9	N	732	712	1			222	
11	18150 X	12065	-0-	-6085 B	-0-	11380	3	685	9	N	623	719	1			126	
12	18755 X	12188	-0-	-6567 B	-0-	11354	3	834	9	N	758	740	1			144	
01	18755 X	18371	-0-	-384 B	-0-	16908	3	1463	9	N	1330	1285	1			189	
02	14364 X	14233	-0-	-131 B	-0-	13191	3	1042	9	N	947	730	1			406	
03	13795 X	11518	-0-	-2277 B	-0-	10726	3	792	9	N	720	730	1			396	
GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 290664			COMPL. DATE 10/02/2020			TOTAL	DEPTH 13737	PERF.13080	- 13518	
10	29605 X	24228	-0-	-5377 B	-0-	22721	3	1507	9	N	1370	1425	1			297	
11	27570 X	9367	-0-	-18203 B	-0-	8558	3	809	9	N	735	718	1			314	
12	28489 X	18875	-0-	-9614 B	-0-	17465	3	1410	9	N	1282	1273	1			323	
01	28489 X	10700	-0-	-17789 B	-0-	9601	3	1099	9	N	999	1078	1			244	
02	24724 X	11220	-0-	-13504 B	-0-	10263	3	957	9	N	870	725	1			389	
03	24242 X	14841	-0-	-9401 B	-0-	13629	3	1212	9	N	1102	729	1			762	

BELINDA (YEGUA 4700 SAND) TC OIL AND GAS, LLC RICE				06866 500 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
				WELL #: 1	RRCID -> 276556	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4949	-	4952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BEMUS (6300) HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION BEMUS				06987 850 402723	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				WELL #: 1	RRCID -> 247216	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 6737	PERF. 6620	-	6624
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BENDER (Y-2) HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC BENDER ESTATE A				07095 625 388700	ASSOCIATED	49B	CNTY: MONTGOMERY			
				WELL #: 1 U	RRCID -> 032164	COMPL. DATE 01/19/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5940	-	5942
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 035313	COMPL. DATE 02/03/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5958	-	5961
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TYRA, LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 131960	COMPL. DATE 07/20/1991	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 3955	-	3965
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
10	DLQ G-10	2692	-0-	2692	4650	198 76 9	1	2418	2	Y		69	23	1		70
11	DLQ G-10	1730	-0-	1730	6380	129 89 9	1	1512	2	Y		81	106	1		45
12	DLQ G-10	1160	-0-	1160	7540	89 33 9	1	1038	2	Y		30	11	1		64
01	T. A.	467	-0-	467	8007	25 25 9	1	417	2	Y		23	5	1		82
02	T. A.	165	-0-	165	8172	14 1 9	1	150	2	Y		1	1	1		82
03	T. A.	198	-0-	198	8370	1 15 7 9	1	176	2	Y		6	1	1		87

CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	8801	PERF.	8227	-	8277
10	DLQ G-10	10514	-0-	10514	10570	782 151 9	1	9581	2	Y		137	71	1		76
11	DLQ G-10	11947	-0-	11947	22517	926 187 9	1	10834	2	Y		170	170	1		76
12	0	8786	-0-	8786	31303	686 90 9	1	8010	2	Y		82	78	1		80
01	0	3480	-0-	3480	34783	192 53 9	1	3235	2	Y		48	33	1		95
02	36059 X	1276	-0-	-34783	-0-	104 10 9	1	1162	2	Y		9	17	1		87
03	12338 X	1506	-0-	-10832	-0-	118 18 9	1	1370	2	Y		16	13	1		90

HOME PETROLEUM CORP.				396852												
WALLACE, A. M.				WELL #:	1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7586	-	7599
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N		-0-						138
11	0	994	-0-	994	994	994 2		N		-0-						138
12	1888 N	894	-0-	-994	-0-	894 2		N		-0-						138
01	0	911	-0-	911	911	911 2		N		-0-						138
02	1693 N	782	-0-	-911	-0-	782 2		N		-0-		1	1			137
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N		NO RPT						137

LEVERIDGE, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7674	-	7995
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y		-0-		1	1			18
11	0	603	-0-	603	603	603 2		Y		-0-						18
12	1089 N	486	-0-	-603	-0-	486 2		Y		-0-		1	1			17
01	0	665	-0-	665	665	665 2		Y		-0-						17
02	1252 N	587	-0-	-665	-0-	587 2		Y		-0-		1	1			16
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y		NO RPT						16

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #:	1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	7750	-	7760
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		Y		-0-						-0-
11	0	742	-0-	742	742	742 2		Y		-0-						-0-
12	1670 N	928	-0-	-742	-0-	928 2		Y		-0-						-0-
01	0	1315	-0-	1315	1315	1315 2		Y		-0-						-0-
02	2190 N	875	-0-	-1315	-0-	874 2		1	9	Y		1				1
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y		NO RPT						

BERNARD, EAST (7700)															//CONT.// 07301 747															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	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																																																																			
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-			1153	2				Y	-0-							20																																																																			
11	0		1769	-0-	1769	1769			1769	2				Y	-0-							20																																																																			
12	3100	N	1795	-0-	-1305	464			1795	2				Y	-0-			1	1			19																																																																			
01	0		1234	-0-	1234	1698			1234	2				Y	-0-							19																																																																			
02	2800	N	1415	-0-	-1385	313			1415	2				Y	-0-			1	1			18																																																																			
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-								Y	NO RPT							18																																																																			
LEVERIDGE, W.C. ET UX															WELL #: 4															RRCID -> 138437															COMPL. DATE 05/28/1991															TOTAL DEPTH 8514															PERF. 8135 - 8161														
10	2821	X	2703	-0-	-118	-0-			2648	2	55	9	N		50			50	1			-0-																																																																			
11	0		2855	-0-	2855	2855			2855	2			N		-0-							-0-																																																																			
12	4946	X	2091	-0-	-2855	-0-			2037	2	54	9	N		49			49	1			-0-																																																																			
01	0		2676	-0-	2676	2676			2676	2			N		-0-							-0-																																																																			
02	5424	X	2748	-0-	-2676	-0-			2696	2	52	9	N		47			47	1			-0-																																																																			
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-							N		NO RPT							-0-																																																																			
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-															WELL #: 6															RRCID -> 146881															COMPL. DATE 09/24/1993															TOTAL DEPTH 8290															PERF. 7867 - 7887														
10	806	N	457	-0-	-349	-0-			396	2	61	9	N		55			55	1			-0-																																																																			
11	0		209	-0-	209	209			209	2			N		-0-							-0-																																																																			
12	346	N	137	-0-	-209	-0-			78	2	59	9	N		54			54	1			-0-																																																																			
01	0		93	-0-	93	93			93	2			N		-0-							-0-																																																																			
02	231	N	138	-0-	-93	-0-			86	2	52	9	N		47			47	1			-0-																																																																			
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-							N		NO RPT							-0-																																																																			
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1															WELL #: 1 A															RRCID -> 151523															COMPL. DATE 10/09/1994															TOTAL DEPTH 8218															PERF. 7775 - 7892														
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-			2457	2			N		-0-							-0-																																																																			
11	0		2177	-0-	2177	2177			2177	2			N		-0-							-0-																																																																			
12	3100	N	2262	-0-	-838	1339			2262	2			N		-0-							-0-																																																																			
01	0		2547	-0-	2547	3886			2547	2			N		-0-							-0-																																																																			
02	2800	N	2292	-0-	-508	3378			2291	2	1	9	N		1			1	1			-0-																																																																			
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	1363							N		NO RPT							-0-																																																																			
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'															WELL #: 5															RRCID -> 172310															COMPL. DATE 12/20/1998															TOTAL DEPTH 8562															PERF. 7880 - 7895														
10	1705	N	1552	-0-	-153	-0-			1500	2	52	9	N		47			47	1			-0-																																																																			
11	0		1540	-0-	1540	1540			1540	2			N		-0-							-0-																																																																			
12	3100	N	2107	-0-	-993	547			2056	2	51	9	N		46			46	1			-0-																																																																			
01	0		1665	-0-	1665	2212			1665	2			N		-0-							-0-																																																																			
02	2800	N	778	-0-	-2022	190			736	2	42	9	N		38			37	1			1																																																																			
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-							N		NO RPT							1																																																																			
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'															WELL #: 7															RRCID -> 177195															COMPL. DATE 10/29/1999															TOTAL DEPTH 8380															PERF. 7934 - 7956														
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-			1802	2	25	9	N		23			23	1			-0-																																																																			
11	0		1455	-0-	1455	1455			1455	2			N		-0-							-0-																																																																			
12	2366	N	911	-0-	-1455	-0-			886	2	25	9	N		23			23	1			-0-																																																																			
01	0		1228	-0-	1228	1228			1228	2			N		-0-							-0-																																																																			
02	1996	N	768	-0-	-1228	-0-			726	2	42	9	N		38			38	1			-0-																																																																			
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-							N		NO RPT							-0-																																																																			
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'															WELL #: 10															RRCID -> 186143															COMPL. DATE 09/05/2001															TOTAL DEPTH 8693															PERF. 8235 - 8247														
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-			34	2			N		-0-							-0-																																																																			
11	0		41	-0-	41	41			41	2			N		-0-							-0-																																																																			
12	77	N	36	-0-	-41	-0-			36	2			N		-0-							-0-																																																																			
01	0		5	-0-	5	5			5	2			N		-0-							-0-																																																																			
02	21	N	16	-0-	-5	-0-			16	2			N		-0-							-0-																																																																			
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N		NO RPT							-0-																																																																			

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280					
QUIREY		WELL #:		1	RRCID -> 150465	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 7923	PERF. 7672 - 7692	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/22									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085					
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080694	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7708 - 7723	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	122
03	14B2 EXT	-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	
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	15 1	1196 2	N	2
						2 9			19
11	450 N	15	-0-	-435	-0-	1 1	13 2	N	1
						1 9			20
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	N	-0-
01	465 N	188	-0-	-277	-0-	7 1	178 2	N	3
						3 9			23
*02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	20 1	897 2	N	10
						11 9			33
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1	610 2	N	9
						10 9			42
OMEGA ENERGY, LLC				622657					
ANGELO UNIT		WELL #:			RRCID -> 085303	COMPL. DATE 10/21/1980	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 7545 - 7871	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015									
BERNARD, W. (BERNARD, 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BERNARD, 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921										
GILBERT		WELL #:		3	RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	1085 N	865	-0-	-220	-0-	-0-	865	2		N	-0-			152
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			152
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			152
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			152
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			152
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN "C"														
07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: WHARTON									
945921														
WELL #: 3					RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888									
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7120)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 732 ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WHARTON									
432469														
WELL #: 2					RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7150)														
XOG OPERATING LLC														
WINTERMANN -B-														
07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: WHARTON									
945921														
WELL #: 5					RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7200)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: WHARTON									
432469														
WELL #: 1					RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160									
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
BERNARD, W. (YEGUA 7600)														
JILPETCO, INC.														
JACOB'S WELL														
07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: WHARTON									
432469														
WELL #: 1					RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613									
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)															
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN "B"															
07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
945921															
WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (7000)															
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.															
SINCLAIR															
07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
424737															
WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7001 - 7020															
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN -B-															
945921															
WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (7650)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
NORTHINGTON															
07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
386310															
WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034															
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BERNARD, W. (7700)															
SANDEL OPERATING COMPANY															
WESTMORELAND															
07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
747534															
WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
10	0		16393	-0-		16393	16393			16353	2		40	9	N		36							184								
11	0		13189	-0-		13189	29582			13136	2		53	9	N		48							232								
12	45954	X	16372	-0-		-29582	-0-			16317	2		55	9	N		50		180	1				102								
01	0		8563	-0-		8563	8563			8528	2		35	9	N		32							134								
02	14812	X	1388	-0-		-13424	-0-			1378	2		10	9	N		9							143								
03	16399	X	12307	-0-		-4092	-0-			12256	2		51	9	N		46							189								
DUNCAN, F. B.													WELL #: 0201ST				RRCID -> 281816				COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 12150				PERF. 7956 - 8004			
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-							30								
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-							30								
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-							30								
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-							30								
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-							30								
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-							30								
XOG OPERATING LLC GILBERT													945921				RRCID -> 122296				COMPL. DATE 09/10/1985				TOTAL DEPTH 8012				PERF. 7738 - 7794			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							-0-								
11	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							-0-								
12	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							-0-								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							-0-								
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							-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							
10	0		6	-0-		6	6	6	2			N	-0-				-0-							28								
11	0		-0-	-0-		-0-	6					N	-0-				-0-							28								
12	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	237				189	1						76								
01	49	N	-0-	-0-		-0-	-0-			21	2		28	9	N		25							101								
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	90				185	1						6								
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	30											36								
VASTAR-TEMPLE INLAND													WELL #: 1				RRCID -> 179987				COMPL. DATE 04/30/2000				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10504 - 10548			
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-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							-0-								
VASTAR-TEMPLE INLAND													WELL #: 1				RRCID -> 180816				COMPL. DATE 08/14/2000				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10852 - 10894			
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-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	10	-0-	-0-	10	10	10	2			N	-0-		186
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-		186
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-					N	13		199
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	47	9	N	43		242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	184 1	233
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45		278

BP-STOCKSTILL			WELL #: 1			RRCID -> 254768			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513		
10	0	72	-0-	-0-	72	72	72	2			N	-0-	179 1	69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-		69
12	961 N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-					N	372	358 1	83
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	209	9	N	190		273
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	359 1	114
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	177 1	129

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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116

LAZARUS			WELL #: 1			RRCID -> 183857			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933		
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	2	N	-0-		42
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1156	2	N	2		44
							2	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-		44
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	-0-		44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

SCHULTZ, HERMAN			WELL #: 1			RRCID -> 209235			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171											
MASON			WELL #: N 1			RRCID -> 101596			COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476		
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-		62
11	0	1999	-0-	-0-	1999	1999	1999	3			N	-0-		62
12	0	1818	-0-	-0-	1818	3817	1818	3			N	-0-		62
01	3100 N	2122	-0-	-0-	-978	2839	2122	3			N	-0-		62
02	2800 N	786	-0-	-0-	-2014	825	786	3			N	-0-		62
03	2301 N	1476	-0-	-0-	-825	-0-	1476	3			N	-0-		62

BIG -A- TAYLOR DAYLIGHT PETROLEUM LLC RUTH UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	07728 600 208171 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281048		CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2016				CNTY: BURLESON TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	310	N	251	-0-	-59	-0-		251	3			N	-0-					101
11	0		224	-0-	224	-0-		224	3			N	-0-					101
12	0		281	-0-	281	-0-		281	3			N	-0-					101
01	746	N	241	-0-	-505	-0-		241	3			N	-0-					101
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-					101
03	279	N	237	-0-	-42	-0-		237	3			N	-0-					101
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC HARRIS UNIT				238737 WELL #:	2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					136
LAUDERDALE				WELL #:	3	RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006				TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION DALE UNIT				301287 WELL #:	1	RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045						
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-		607	2		6 9	N	5					192
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-		622	2			N	-0-					192
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-					192
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-		616	2		3 9	N	3					195
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-		623	2		6 9	N	5					200
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					200
BRACEWELL				WELL #:	1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981				TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996						
10	899	N	810	-0-	-89	-0-		810	2			N	-0-					72
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-					72
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-		939	2		1 9	N	1					73
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-		927	2		2 9	N	2					75
02	868	N	840	-0-	-28	-0-		837	2		3 9	N	3					78
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					78
MINNIE				WELL #:	1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856						
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2			N	-0-					62
11	120	N	83	-0-	-37	-0-		83	2			N	-0-					62
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					62
01	124	N	109	-0-	-15	-0-		109	2			N	-0-					62
02	84	N	79	-0-	-5	-0-		79	2			N	-0-					62
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					62

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1085 N	71	-0-	-1014	-0-	70	1	1	9	N	117
11	0	837	-0-	837	-0-	836	1	1	9	N	118
12	0	1667	-0-	1667	-0-	1665	1	2	9	N	120
01	0	1763	-0-	1763	-0-	1761	1	2	9	N	122
02	2800 N	129	-0-	-2671	-0-	1596	1	2	9	N	124
03	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	125
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
JACKSON		WELL #:		1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970							
KNESEK		WELL #:		1		RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808	
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3016	2	2	9	N	58
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2911	2	13	9	N	70
12	3007 X	2582	-0-	-425	-0-	2579	2	3	9	N	73
01	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	2934	2	14	9	N	86
02	2716 X	2613	-0-	-103	-0-	2602	2	11	9	N	96
03	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2860	2	13	9	N	108
PAIGE		WELL #:		2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052	
10	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	2427	2	8	9	N	68
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2355	2	4	9	N	72
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	N	86
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2522	2	17	9	N	101
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	110
*03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2247	2	7	9	N	116
KNESEK, MARTIN		WELL #:		2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851	
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	55
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	55
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	55
01	1736 N	236	-0-	-1500	-0-	236	2			N	55
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	56
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	70
KNESEK, E.J.		WELL #:		1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842	
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	109
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	110
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	110
01	837 N	355	-0-	-482	-0-	355	2			N	110
02	840 N	423	-0-	-417	-0-	420	2	3	9	N	113
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	545	2	1	9	N	114

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970											
OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1	RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH		9342	PERF. 6968 - 6980			
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
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				195
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	-1				196
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				196
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-				196
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	399	2	1	9	N	-1				197
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-				197
RAMTEX ENERGY LLC				690225											
BLINKA-POEHL		WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH		9369	PERF. 6970 - 6980			
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-				48
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-				48
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-				48
01	0	46	-0-	46	46	2	1	44	2	N	-0-				48
02	94 N	48	-0-	-46	-0-	2	1	46	2	N	-0-				48
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-				48
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824											
KORKMAS		WELL #:		A 1	RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH		7017	PERF. 6865 - 6875			
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-
03	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			
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
03	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			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
SEE, JOHN		WELL #:		2 B	RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH		9686	PERF. 7315 - 7346			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14		
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			73		
11	14B2 EXT	99	-0-	99	99	90	2	9	9		N	8			81		
12	14B2 EXT	62	-0-	62	161	51	2	11	9		N	10			91		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161						N	-0-			91		
*02	223 X	62	-0-	-161	-0-	53	2	9	9		N	8			99		
*03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	59	2	9	9		N	8			107		
SILVIO B, LLC				781986													
RIO RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 255505				COMPL. DATE 04/22/2011				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11510 - 11532			
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-		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
RIO RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 268047				COMPL. DATE 05/13/2011				TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12166 - 12202			
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-		
03	0 X	NO RPT	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
DAVIS, T. W.				WELL #: 251		RRCID -> 250689				COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

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 STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214				
10	434 #	320	-0-	-114	-0-	20	1	300	2		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	280 #	-0-	-0-	-280	-0-						N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-			-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B DENY	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 #:		RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7633	-	7677				
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	
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213															
DAVIDSON, W. S. -A-				WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7988	-	8017				
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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DAVIDSON, W.S. -A-				WELL #:	8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803	-	7823				
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) PETROTEX ENGINEERING COMPANY HMC/HNG CROW				07884 765 660213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 1				RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552	- 10567										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) S & S OPERATING COMPANY, INC. PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL				07888 710 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 1				RRCID -> 243665	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10184	- 10202										
10	0	678	-0-	678	678	676	2	2	9	N		2						105
11	0	-0-	-0-	-0-	678					N		-0-						105
12	3100 N	3153	-0-	53	731	3142	2	11	9	N		10						115
01	0	109	-0-	109	840	108	2	1	9	N		1						116
02	854 N	14	-0-	-840	-0-	14	2			N		-0-						116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		12						128
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) S & S OPERATING COMPANY, INC. DEATON ESTATE				07890 500 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 1				RRCID -> 261986	COMPL. DATE 08/09/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 2890	- 2950										
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) WAYHAN OIL COMPANY ADAMS & HAGGARTY FEE				07891 585 902580	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 6 H				RRCID -> 005324	COMPL. DATE 08/27/1953	TOTAL DEPTH 10036	PERF. 9635	- 9660										
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. TYRRELL-STATE UNIT				07892 600 810815	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
WELL #: 1				RRCID -> 229796	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 11840	PERF.13564	- 13600										
10	0	7872	-0-	7872	7872	7292	3	580	9	N		527	538	1		1	8	272
11	0	1633	-0-	1633	9505	1498	3	135	9	N		123	177	1		2	8	216
12	10912	7629	-0-	-3283	6222	7196	3	433	9	N		394	369	1				241
01	0	8374	-0-	8374	14596	7904	3	470	9	N		427	514	1		3	8	151
*02	6688	241	-0-	-6447	8149	125	3	116	9	N		105	244	1		12	8	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2023 - WELL PLUGGED 2/20/2023																		

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
03	0 #	NO RPT	-0-	-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							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
03	0 N	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							
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-	
03	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							
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	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							
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BILOXI (12200 SAND)				08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON									
BXP OPERATING, LLC				042191															
GRAY, JAMES				WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454							
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BLACK OWL (YEGUA 8300)														CNTY: WHARTON	
ATLAS OPERATING LLC															
ADAMCIK															
WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945															
M	ALLOW	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	
10	0	8	-0-	8	8	7	1	1	9	N	1			83	
11	0	8	-0-	8	16	7	1	1	9	N	1			84	
12	0	11	-0-	11	27	9	1	2	9	N	2			86	
01	0	8	-0-	8	35	7	1	1	9	N	1			87	
02	48 R	13	-0-	-35	-0-	11	1	2	9	N	2			89	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89	
BLACK OWL (YEGUA 9200)														CNTY: WHARTON	
ENPOWER RESOURCES INC.															
DUNPHY															
WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132	
BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)														CNTY: NEWTON	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
TEXAS A&M UNIVERSITY															
WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093															
10	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	969	1	363	3	N	16			52	
11	1920 N	1488	-0-	-432	-0-	938	1	497	3	N	48			100	
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	969	1	1091	3	N	32	75	1	57	
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	969	1	1052	3	N	50			107	
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	875	1	565	3	N	45			152	
03	2108 N	1691	-0-	-417	-0-	969	1	700	3	N	20	117	1	55	
						22	9								
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)														CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP															
SCHROEDER, A.															
WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556															
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SCHROEDER, E.														CNTY: AUSTIN	
WELL #: 10 RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)															
MAGNUM PRODUCING, LP															
TITAN															
					08862 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					521516										
WELL #:					1	RRCID -> 192497					COMPL. DATE 06/17/2002				
											TOTAL DEPTH 21150				
											PERF. 10981 - 10995				
CNTY: AUSTIN															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
BLESSING (BRADEN 8400)															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
BLESSING -D-															
					08871 111	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					412178										
WELL #:					41 H	RRCID -> 005352					COMPL. DATE 10/22/1961				
											TOTAL DEPTH N/A				
											PERF. 8395 - 8402				
CNTY: MATAGORDA															
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
BLESSING (F-6)															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)															
					08871 160	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					412178										
WELL #:					83	RRCID -> 175345					COMPL. DATE 03/01/2008				
											TOTAL DEPTH 8615				
											PERF. 2298 - 2312				
CNTY: MATAGORDA															
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
BLESSING (F-14)															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
HEFFELFINGER (F-14)															
					08871 370	ASSOCIATED					CAPACITY				
					412178										
WELL #:					2	RRCID -> 174344					COMPL. DATE 09/10/1999				
											TOTAL DEPTH 9672				
											PERF. 8068 - 8071				
CNTY: MATAGORDA															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
BLESSING, NORTH (FRI0)															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
BLESSING -S-															
					08873 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					412178										
WELL #:					18 J	RRCID -> 133772					COMPL. DATE 02/15/1990				
											TOTAL DEPTH 8250				
											PERF. 6929 - 6935				
CNTY: MATAGORDA															
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

BLISS, W. (YEGUA A) PALEO OIL COMPANY LLC BARBADOS			08888 900 635131			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER						
			WELL #:	1	RRCID ->	281623	COMPL. DATE	11/29/2016	TOTAL	DEPTH	3512	PERF.	3295 - 3298					
M	0	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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	165	1	8			497
11			-0-	-0-	-0-	-0-						N	373	623	1		9 8	238
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35		1 8			272
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15		1 8			286
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					286
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					286
LITTLE EXUMA				WELL #:	01	RRCID ->	284581	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3307 - 3321				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 23-L (LH-0) ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC S.T. 23-L N/2 SW/4				09323 200 251858	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
			WELL #:	1	RRCID ->	271916	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	11568 - 11580					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 23L (LH-13) LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. S.T. 23-L N/2 SW/4				09323 500 504594	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
			WELL #:	1	RRCID ->	246589	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	12972 - 13022					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALTER OIL & GAS CORPORATION S.T. 23-L N/2 SW/4				895237														
			WELL #:	1	RRCID ->	271503	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	11898 - 11928					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BLOCK 98-L SEIRAN E & P COMPANY, LLC STATE TRACT 98-L				09564 500 763817	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON							
			WELL #:	3	RRCID ->	073070	COMPL. DATE	04/11/1976	TOTAL	DEPTH	10042	PERF.	8810 - 8867					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440 PERF. 8861 - 8876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #:		7	RRCID ->	104475	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 9282 - 9292			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)			09571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336 - 5344	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174	N	NO RPT	-0-
BLOCK 368-L (5720)			09571 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161					
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 4 L	RRCID -> 236965	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5584 - 6050	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 369-L (4600)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
WELL #: 2														
RRCID -> 206393														
COMPL. DATE 09/27/2004														
TOTAL DEPTH 7722														
PERF. 4581 - 4587														
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	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5100)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L NE/4														
WELL #: 1-C														
RRCID -> 149103														
COMPL. DATE 03/15/1994														
TOTAL DEPTH 7058														
PERF. 4988 - 4995														
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-
03	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														
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 369-L (5300)													CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC														
STATE TRACT 369-L, NE/4														
WELL #: 1 U														
RRCID -> 068670														
COMPL. DATE 07/02/1975														
TOTAL DEPTH 7058														
PERF. 5396 - 5663														
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-
03	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														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLOCK 367-L (7500)													CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 367														
WELL #: 4														
RRCID -> 142136														
COMPL. DATE 04/03/1992														
TOTAL DEPTH 8475														
PERF. 8246 - 8257														
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-
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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				
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-
03	INJECT	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				
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	Y	-0-				-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13 1	69 2	Y	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16 1	91 2	Y	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2	Y	-0-				-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	5 1	42 2	Y	-0-				-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	7 1	53 2	Y	-0-				-0-
KOONCE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 209742	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15398 - 15415				
10	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	248 1	1402 2	Y	-0-				-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	253 1	1379 2	Y	-0-				-0-
12	1829 N	1517	-0-	-312	-0-	227 1	1290 2	Y	-0-				-0-
01	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	208 1	1428 2	Y	-0-				-0-
02	1512 N	1320	-0-	-192	-0-	130 1	1190 2	Y	-0-				-0-
*03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	194 1	1418 2	Y	-0-				-0-
KOONCE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 212055	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 17236	PERF.15936 - 17150				
10	0	439	-0-	439	439	66 1	373 2	Y	-0-				-0-
11	0	442	-0-	442	881	68 1	374 2	Y	-0-				-0-
12	1367 N	486	-0-	-881	-0-	73 1	413 2	Y	-0-				-0-
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	48 1	325 2	Y	-0-				-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	32 1	291 2	Y	-0-				-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	57 1	414 2	Y	-0-				-0-
KOONCE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 214666	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 17300	PERF.16027 - 16736				
10	3968 X	3258	-0-	-710	-0-	490 1	2768 2	Y	-0-				11
11	3840 X	3182	-0-	-658	-0-	493 1	2689 2	Y	-0-				11
12	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	428 1	2439 2	Y	-0-				11
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	466 1	3195 2	Y	-0-				11
02	3192 X	3151	-0-	-41	-0-	311 1	2840 2	Y	-0-				11
*03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	421 1	3083 2	Y	-0-				11

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
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
10	682 N	529	-0-	-153	-0-	80	1	449	2	Y	-0-	-0-
11	630 N	410	-0-	-220	-0-	63	1	347	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	271	-0-	-349	-0-	40	1	231	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	399	-0-	-128	-0-	51	1	348	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	282	-0-	-110	-0-	28	1	254	2	Y	-0-	-0-
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	Y	-0-	-0-
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	215	1	1213	2	Y	-0-	-0-
11	1500 N	947	-0-	-553	-0-	147	1	800	2	Y	-0-	-0-
12	1705 N	916	-0-	-789	-0-	137	1	779	2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	731	-0-	-695	-0-	93	1	638	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	94	1	858	2	Y	-0-	-0-
03	930 N	689	-0-	-241	-0-	83	1	606	2	Y	-0-	-0-
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
10	0	503	-0-	503	503	75	1	425	2	Y	3	14
						3	9					
11	0	376	-0-	376	879	58	1	318	2	Y	-0-	14
12	1187 N	308	-0-	-879	-0-	46	1	262	2	Y	-0-	14
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	97	1	667	2	Y	-0-	14
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	35	1	322	2	Y	-0-	14
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	Y	-0-	14
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
F.I.G. ENERGY, LLC 257281												
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219												
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796												
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
QUINN A-195														
WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890														
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
10	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	310 1	13052 2	N	422	544 1				118
11	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	464 9	12263 2	N	413	361 1				170
12	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	300 1	11320 2	N	364	362 1				172
01	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	454 9	11154 2	N	366	360 1				178
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	310 1	10282 2	N	323	360 1				141
03	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	400 9	10921 2	N	347	351 1				137
						310 1								
						403 9								
						280 1								
						355 9								
						310 1								
						382 9								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC														
QUINN, B. E.														
WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316														
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100
BOBCAT RUN (Y-5 SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HANKAMER A-912														
WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670														
10	0	519	-0-	519	519	201 1	274 2	N	40					182
11	0	423	-0-	423	942	44 9	211 2	N	29	184 1				27
12	0	424	-0-	424	1366	180 1	216 2	N	26					53
01	0	465	-0-	465	1831	32 9	241 2	N	50					103
02	2227 N	396	-0-	-1831	-0-	179 1	214 2	N	20					123
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	29 9	213 2	N	37					160
						169 1								
						55 9								
						160 1								
						22 9								
						193 1								
						41 9								
BOGGY BAYOU														
ORBIT PETROLEUM, INC.														
LEWIS "8"														
WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211														
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-
03	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	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BONUS (4800)										10509 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC										589978							
SCHÖENFELD, TED										WELL #: 1	RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4742	-	4764	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	
10	14B2 EXT	3526	-0-	3526	4381	3526	2			Y	-0-					219	
11	14B2 EXT	4424	-0-	4424	8805	4424	2			Y	-0-					219	
12	14B2 EXT	2328	-0-	2328	11133	2328	2			Y	-0-			117	1	102	
01	14B2 EXT	1604	-0-	1604	12737	1604	2			Y	-0-					102	
02	14B2 EXT	1771	-0-	1771	14508	1771	2			Y	-0-					102	
*03	16386 X	1878	-0-	-14508	-0-	1867	2	11	9	Y	10			56	1	56	
WINTERMANN										WELL #: 7	RRCID -> 201733	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 12755	PERF. 12126	-	12670	
10	14B2 EXT	3323	-0-	3323	4036	2938	2	385	9	Y	350			350	1	1	
11	14B2 EXT	3884	-0-	3884	7920	3687	2	197	9	Y	179			174	1	6	
12	14B2 EXT	2141	-0-	2141	10061	1940	2	201	9	Y	183			175	1	14	
01	14B2 EXT	3208	-0-	3208	13269	3208	2			Y	-0-					14	
02	14B2 EXT	3689	-0-	3689	16958	3689	2			Y	-0-					14	
*03	20966 X	4008	-0-	-16958	-0-	3889	2	119	9	Y	108			104	1	18	

BONUS (YEGUA 7500)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HEYNE															
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470															
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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	47	-0-	47	78	3	1	44	2	Y	-0-			-0-	
12	T. A.	284	-0-	284	362	16	1	268	2	Y	-0-			-0-	
01	T. A.	200	-0-	200	562	12	1	188	2	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	142	-0-	142	704	8	1	134	2	Y	-0-			-0-	
03	796 N	92	-0-	-704	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-	
KRENEK														CNTY: WHARTON	
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486															
10	DLQ G-10	266	-0-	266	798	16	1	247	2	Y	3	5	1	2	
						3	9								
11	DLQ G-10	305	-0-	305	1103	18	1	284	2	Y	3	2	1	3	
						3	9								
12	0	737	-0-	737	1840	43	1	694	2	Y	-0-	1	1	2	
01	0	711	-0-	711	2551	42	1	669	2	Y	-0-	1	1	1	
02	2800 N	626	-0-	-2174	377	37	1	589	2	Y	-0-			1	
03	2220 N	1843	-0-	-377	-0-	103	1	1738	2	Y	2	2	1	1	
						2	9								
BONUS, S. (MIOCENE 4100)														CNTY: WHARTON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
WINTERMAN -A-															
WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117															
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)														CNTY: WHARTON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
SOUTH UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12658 - 12694															
10	14B2 EXT	1475	-0-	1475	1867	1469	2	6	9	Y	5	11	1	2	
11	14B2 EXT	1850	-0-	1850	3717	1843	2	7	9	Y	6	5	1	3	
12	14B2 EXT	979	-0-	979	4696	970	2	9	9	Y	8	5	1	6	
01	14B2 EXT	193	-0-	193	4889	193	2			Y	-0-			6	
02	14B2 EXT	221	-0-	221	5110	221	2			Y	-0-			6	
*03	5343 X	233	-0-	-5110	-0-	233	2			Y	-0-	3	1	3	
WINTERMANN														CNTY: WHARTON	
WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 12660 - 12670															
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WINTERMANN														CNTY: WHARTON	
WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12509 - 12673															
10	14B2 EXT	4995	-0-	4995	6207	4995	2			Y	-0-			6	
11	14B2 EXT	6084	-0-	6084	12291	6084	2			Y	-0-			6	
12	14B2 EXT	3306	-0-	3306	15597	3201	2	105	9	Y	95	50	1	51	
01	14B2 EXT	1412	-0-	1412	17009	1412	2			Y	-0-			51	
02	14B2 EXT	1623	-0-	1623	18632	1623	2			Y	-0-			51	
*03	20348 X	1716	-0-	-18632	-0-	1712	2	4	9	Y	4	24	1	31	

BONUS, S.E. (FRI0 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			-0-
BONUS, S.E. (FRI0 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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PITTS, ANIELA			WELL #: 7	RRCID -> 202777	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 15	RRCID -> 204743	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BONUS, S. E. (FRI0 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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KRUEGER			WELL #: 1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BONUS, S. E. (FRI0 4600)				//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
HEYNE				WELL #:		2	RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROCKING 'M'				WELL #:		3	RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131						
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-		51 1	783 2	Y	8	10 1	4 8	26					
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	769 2	Y	8	5 1		29					
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-		61 1	986 2	Y	12	8 1		33					
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-		13 9	930 2	Y	13	21 1		25					
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-		58 1	853 2	Y	8			33					
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-		14 9	894 2	Y	11	15 1		29					
								53 1											
								9 9											
								12 9											
MAHALITC/HUNT				WELL #:		7	RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
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						
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-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KRUEGER		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800	
								PERF. 7396 - 7412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	Y	1
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 9	175 2	Y	2
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11 1	61 2	Y	-0-
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	2 9	165 2	Y	-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	4 1	294 2	Y	-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	Y	-0-
						18 1			
						9 1			
MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912	
								PERF. 7364 - 7384	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812	
								PERF. 7352 - 7374	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	5 1	71 2	Y	-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 9	106 2	Y	-0-
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	7 1	176 2	Y	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 9	96 2	Y	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6 1	103 2	Y	-0-
03	186 X	124	-0-	-62	-0-	7 1	117 2	Y	-0-
KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906	
								PERF. 7370 - 7390	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
SHIELDS			WELL #:		1	RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7399 - 7419				
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
10	0		50	-0-	50	50			3 1	47	2	Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	50						Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	50						Y	-0-			-0-
01	0		12	-0-	12	62			1 1	11	2	Y	-0-			-0-
02	74	N	12	-0-	-62	-0-			1 1	11	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HUDGINS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7182 - 7440
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-
03	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

BONUS, SW. (WILCOX)				10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAHALITC/HUNT				WELL #:	RRCID -> 177324	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11108 - 11594				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	98			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018												

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT				WELL #:	2	RRCID -> 177489	COMPL.	DATE 06/19/2007	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.11446	- 12460				
10	4991	X	3996	-0-	-995	-0-	242 63 9	1	3691	2	N	57	49	1	3	8	193
11	4830	X	3878	-0-	-952	-0-	228 46 9	1	3604	2	N	42	26	1			209
12	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	231 66 9	1	3767	2	N	60	31	1			238
01	4495	X	3090	-0-	-1405	-0-	178 62 9	1	2850	2	N	56	59	1			235
02	3612	X	3218	-0-	-394	-0-	185 34 9	1	2999	2	N	31					266
03	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	214 43 9	1	3614	2	N	39	58	1			247

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
MAHALITC/HUNT		WELL #:		6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341	
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	9 1	141 2	N	1	2 1	1 8	26
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	N	2	1 1		27
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	2 9	144 2	N	1	1 1		27
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	142 2	N	2	3 1		26
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	10 1	164 2	N	1			27
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	N	2	3 1		26
MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621	
10	1674 N	1370	-0-	-304	-0-	80 1	1223 2	N	61	19 1	39 8	220
11	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	67 9	1129 2	N	128	9 1		339
12	1674 N	1358	-0-	-316	-0-	71 1	1217 2	N	60	195 1		204
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	141 9	1259 2	N	62	63 1		203
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	75 1	1170 2	N	70	184 1		89
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	66 9	1342 2	N	63	22 1		130
MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	192 2	Y	2	3 1	2 8	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	2 9	167 2	Y	1	1 1		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	11 1	470 2	Y	7	3 1		4
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1 9	138 2	Y	197	201 1		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	29 1	148 2	Y	1			1
03	DLQ G-10	103	-0-	103	103	8 9	96 2	Y	1	2 1		-0-
						217 9						
						9 1						
						1 9						
						6 1						
						1 9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 X	110	-0-	-324	-0-			7 1	102 2	Y		1		2 1	1 8			75
11	300 X	281	-0-	-19	-0-			16 1	258 2	Y		6		2 1				79
12	310 X	261	-0-	-49	-0-			14 1	236 2	Y		10		2 1				87
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-			11 9										
02	252 X	243	-0-	-9	-0-			22 1	350 2	Y		15		7 1				95
03	279 X	116	-0-	-163	-0-			17 9										
								14 1	216 2	Y		12						107
								13 9										
								6 1	100 2	Y		9		3 1				113
								10 9										
ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363						
10	3100 N	2692	-0-	-408	3340	154 1		2361 2	Y	161	165 1	21 8		107				
11	3000 N	2591	-0-	-409	2931	177 9		2311 2	Y	122	150 1			79				
12	3100 N	2758	-0-	-342	2589	146 1		2470 2	Y	124	83 1			120				
01	3100 N	2714	-0-	-386	2203	134 9		2448 2	Y	103	126 1			97				
02	2800 N	2487	-0-	-313	1890	152 1		2236 2	Y	103	134 1			66				
03	3100 N	2930	-0-	-170	1720	136 9		2643 2	Y	119	113 1			72				
						153 1												
						113 9												
						138 1												
						113 9												
						156 1												
						131 9												
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470						
10	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	172 1		2626 2	Y	66	36 1	14 8		172				
11	2640 N	2615	-0-	-25	-0-	73 9		2380 2	Y	77	197 1			52				
12	2790 N	2785	-0-	-5	-0-	150 1		2539 2	Y	82	21 1			113				
01	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	85 9		2731 2	Y	110	59 1			164				
02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	156 1		2450 2	Y	79				243				
03	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	90 9		2831 2	Y	83	229 1			97				
						170 1												
						121 9												
						151 1												
						87 9												
						168 1												
						91 9												
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	3	RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596						
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21 1		321 2	Y	11	5 1	11 8		74				
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	12 9		626 2	Y	26	4 1			96				
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	40 1		346 2	Y	111	168 1			39				
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 9		530 2	Y	26	20 1			45				
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	21 1		410 2	Y	15				60				
03	713 X	527	-0-	-186	-0-	122 9		431 2	Y	64	8 1			116				
						33 1												
						29 9												
						25 1												
						17 9												
						26 1												
						70 9												

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 180840	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.10922	- 12478						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	33 1 6 9	511	2	Y	5	7	1			42
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	29 1 4 9	460	2	Y	4	3	1			43
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9	510	2	Y	5	4	1			44
01		547 N	547	-0-	-0-	-0-	32 1 7 9	508	2	Y	6	9	1			41
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9	456	2	Y	4					45
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	513	2	Y	6	9	1			42
ANDERSON				WELL #: 5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13343	- 13403					
10		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	164 1 187 9	2505	2	Y	170	169	1	38	8	101
11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	142 1 138 9	2247	2	Y	125	151	1			75
12		2573 N	2246	-0-	-327	-0-	123 1 120 9	2003	2	Y	109	75	1			109
01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	150 1 107 9	2399	2	Y	97	125	1			81
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	129 1 107 9	2095	2	Y	97	125	1			53
03		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	144 1 108 9	2438	2	Y	98	98	1			53
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #: 4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12217	PERF.11706	- 12165					
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
ROCKING "M"				WELL #: 1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.10466	- 12548					
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
DUNCAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 183527	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533	- 12588					
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	21 1 32 9	327	2	Y	29	5	1			95
11		420 N	368	-0-	-52	-0-	19 1 50 9	299	2	Y	45	2	1			138
12		552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1 42 9	480	2	Y	38	4	1			172
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1 56 9	378	2	Y	51	180	1			43
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	19 1 41 9	309	2	Y	37					80
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	25 1 46 9	419	2	Y	42	7	1			115

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
ROCKING "M"			WELL #:		4	RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11518 - 11552				
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
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	1	1			26
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	2	1	1			27
						2	9									
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	2	1	1			28
						2	9									
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	6	8	1			26
						7	9									
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	17					43
						19	9									
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	100	1	1693	2	Y	29	21	1			51
						32	9									

KRUEGER			WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11500 - 12570				
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
11	510 N	403	-0-	-107	-0-	24	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	199	-0-	-173	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.10473 - 10543				
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-
03	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				
10	2914 X	2411	-0-	-503	-0-	140	1	2133	2	Y	125	139	1	42	8	90
						138	9									
11	2850 X	2462	-0-	-388	-0-	140	1	2221	2	Y	92	114	1			68
						101	9									
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	184	1	2987	2	Y	137	80	1			125
						151	9									
01	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	164	1	2620	2	Y	111	145	1			91
						122	9									
02	2576 X	2496	-0-	-80	-0-	140	1	2266	2	Y	82	109	1			64
						90	9									
03	3317 X	2667	-0-	-650	-0-	142	1	2408	2	Y	106	100	1			70
						117	9									

KRUEGER			WELL #:		12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL	DEPTH 13475	PERF.11455 - 13372				
10	3627 X	3616	-0-	-11	-0-	211	1	3223	2	Y	165	204	1			102
						182	9									
11	3690 X	3035	-0-	-655	-0-	174	1	2762	2	Y	90	21	1			171
						99	9									
12	3813 X	2807	-0-	-1006	-0-	156	1	2541	2	Y	100	127	1			144
						110	9									
01	3813 X	3061	-0-	-752	-0-	173	1	2772	2	Y	105	123	1			126
						116	9									
02	3332 X	2620	-0-	-712	-0-	147	1	2388	2	Y	77	113	1			90
						85	9									
03	3627 X	1530	-0-	-2097	-0-	81	1	1366	2	Y	75	3	1			162
						83	9									

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KRUEGER			WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KRUEGER			WELL #:		10	RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951				
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-		108 53	1 9	1649	2	Y	48	44 1		17
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-		134 75	1 9	2118	2	Y	68	14 1		71
12	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	-0-		119 73	1 9	1931	2	Y	66	65 1		72
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-		126 72	1 9	2023	2	Y	65	69 1		68
02	2184 N	1261	-0-	-923	-0-	-0-		70 53	1 9	1138	2	Y	48	66 1		50
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-		94 45	1 9	1581	2	Y	41	2 1		89
MAHALITC/HUNT			WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			135
TMR EXPLORATION, INC.			834097													
OBENHAUS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640				
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		5 18	1 9	75	2	N	16	8 1		49
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		5 14	1 9	76	2	N	13	12 1		50
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		5 8	1 9	79	2	N	7	10 1		47
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		8 5	1 1	78	2	N	7			54
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		8 5	1 1	79	2	N	11	11 1		54
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		12 6	1 1	81	2	N	9	10 1		53
								10	9							
SCHWEINLE			WELL #:		1	RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839				
10	0	339	-0-	339	339	339		20 18	1 1	319	2	N	-0-			26
11	0	289	-0-	289	628	628		18 1	1	271	2	N	-0-			26
12	0	329	-0-	329	957	957		20 1	1	309	2	N	-0-			26
01	0	333	-0-	333	1290	1290		21 1	1	312	2	N	-0-			26
02	1598 N	308	-0-	-1290	-0-	-0-		20 1	1	288	2	N	-0-			26
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1	1	328	2	N	-0-			26

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL		DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-			238 1	245 9	3739	2	N	223	63	1			201
11	3600 X	3481	-0-	-119	-0-			214 1	53 9	3214	2	N	48	36	1			213
12	3720 X	3158	-0-	-562	-0-			188 1	47 9	2923	2	N	43	26	1			230
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-			256 1	87 9	3845	2	N	79	175	1			134
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-			224 1	94 9	3289	2	N	85	38	1			181
*03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-			255 1	78 9	3651	2	N	71	31	1			221
GLAZE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766				
10	2015 X	38	-0-	-1977	-0-			2 1		36 2	N	-0-						46
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-						N	-0-						46
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-						46
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-						46
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-						N	-0-						46
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						46
SCHWEINLE			WELL #: 3			RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL		DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SCHWEINLE			WELL #: 2			RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL		DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856				
10	0	441	-0-	441	441			26 1		415 2	N	-0-						36
11	0	400	-0-	400	841			25 1		375 2	N	-0-						36
12	0	417	-0-	417	1258			25 1		392 2	N	-0-						36
01	0	447	-0-	447	1705			28 1		419 2	N	-0-						36
02	1968 N	263	-0-	-1705	-0-			17 1		246 2	N	-0-						36
03	403 N	330	-0-	-73	-0-			22 1		308 2	N	-0-						36
REYNOLDS "B"			WELL #: 9			RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL		DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #:		5	RRCID -> 180452	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL	DEPTH 13338	PERF.11560	- 12650						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	2099	-0-	2099	2099	122 50	1 9	1927	2	N	45	22	1			111
11	0	2105	-0-	2105	4204	129 29	1 9	1947	2	N	26	15	1			122
12	0	1910	-0-	1910	6114	115 8	1 9	1787	2	N	7	7	1			122
01	0	2398	-0-	2398	8512	140 162	1 9	2096	2	N	147	181	1			88
02	2800 N	2220	-0-	-580	7932	140 20	1 9	2060	2	N	18	13	1			93
03	3100 N	2309	-0-	-791	7141	145 87	1 9	2077	2	N	79	37	1			135
SCHWEINLE		WELL #:		4	RRCID -> 180455	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.10654	- 12094						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
SCHWEINLE		WELL #:		6	RRCID -> 180825	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL	DEPTH 13148	PERF.11452	- 12560						
10	0	2320	-0-	2320	2320	134 85	1 9	2101	2	N	77	25	1			285
11	0	2108	-0-	2108	4428	126 80	1 9	1902	2	N	73	32	1			326
12	0	2016	-0-	2016	6444	118 53	1 9	1845	2	N	48	207	1			167
01	0	2233	-0-	2233	8677	135 70	1 9	2028	2	N	64					231
02	2800 N	1960	-0-	-840	7837	122 47	1 9	1791	2	N	43	33	1			241
03	3100 N	2218	-0-	-882	6955	138 107	1 9	1973	2	N	97	27	1			311
KRENEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 182017	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10242	- 11810						
10	0	691	-0-	691	691	41	1	650	2	N	-0-					18
11	0	646	-0-	646	1337	40	1	606	2	N	-0-					18
12	2105 N	768	-0-	-1337	-0-	46	1	722	2	N	-0-					18
01	0	914	-0-	914	914	57	1	857	2	N	-0-					18
02	1761 N	847	-0-	-914	-0-	54	1	793	2	N	-0-					18
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	844	2	N	-0-					18
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 183676	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.10424	- 13294						
10	0	523	-0-	523	523	109 63	1 9	351	2	Y	57					75
11	0	461	-0-	461	984	107 18	1 9	336	2	Y	16					91
12	1453 N	469	-0-	-984	-0-	53 30	1 9	386	2	Y	27					118
01	0	559	-0-	559	559	100 18	1 9	441	2	Y	16	130	1			4
02	842 N	283	-0-	-559	-0-	43 63	1 9	177	2	Y	57					61
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					61

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC.			//CONT.// ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// WELL #:	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		197	-0-	197		197		47	1	150	2	Y	-0-				7
11	0		190	-0-	190		387		46	1	144	2	Y	-0-				7
12	571	N	184	-0-	-387		-0-		22	1	162	2	Y	-0-				7
01	0		249	-0-	249		249		46	1	203	2	Y	-0-				7
02	344	N	95	-0-	-249		-0-		19	1	76	2	Y	-0-				7
03	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-					7
ROCKING M LAND & CATTLE "A"					WELL #:	3	RRCID ->	183680	COMPL.	DATE	06/08/2001	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.	11460	-	11772
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					5
ROCKING M LAND & CATTLE "A"					WELL #:	2	RRCID ->	183683	COMPL.	DATE	06/23/2001	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.	11466	-	12400
10	0		197	-0-	197		197		47	1	150	2	Y	-0-				2
11	0		190	-0-	190		387		46	1	144	2	Y	-0-				2
12	606	N	219	-0-	-387		-0-		26	1	193	2	Y	-0-				2
01	0		306	-0-	306		306		56	1	250	2	Y	-0-				2
02	431	N	125	-0-	-306		-0-		24	1	101	2	Y	-0-				2
03	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					Y	-0-					2
SCHWEINLE					WELL #:	7	RRCID ->	183752	COMPL.	DATE	05/14/2005	TOTAL	DEPTH	14350	PERF.	11404	-	12598
10	0		8235	-0-	8235		8235		488	1	7668	2	N	72	45	1		189
11	0		8711	-0-	8711		16946		79	9								
12	0		7884	-0-	7884		24830		532	1	8011	2	N	153	255	1		87
01	0		9242	-0-	9242		34072		168	9								
02	42456	X	8384	-0-	-34072		-0-		469	1	7312	2	N	94	52	1		129
03	9249	X	9249	-0-	-0-		-0-		103	9								
									567	1	8509	2	N	151				280
									166	9								
									524	1	7685	2	N	159	251	1		188
									175	9								
									593	1	8490	2	N	151	63	1		276
									166	9								
LOVELL - SHWAB					WELL #:	1	RRCID ->	184064	COMPL.	DATE	05/28/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11570	-	12664
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
11	0		84	-0-	84		84		11	1	34	2	Y	35				39
12	0		54	-0-	54		138		39	9								
01	0		39	-0-	39		177		6	1	45	2	Y	3				42
02	177	N	-0-	-0-	-177		-0-		3	9								
03	62	N	-0-	-0-	-62		-0-		6	1	29	2	Y	4	22	1		24
									4	9								
												Y	-0-					24
												Y	-0-					24

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB				//CONT.// //CONT.//	10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
				WELL #:	2	RRCID ->	184065	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.11664	-	11994				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	0	66	-0-	66	66		15	1	51	2	Y	-0-						-0-	
11	0	5	-0-	5	71		1	1	4	2	Y	-0-						-0-	
12	0	75	-0-	75	146		9	1	66	2	Y	-0-						-0-	
01	0	53	-0-	53	199		10	1	43	2	Y	-0-						-0-	
02	199 N	-0-	-0-	-199	-0-						Y	-0-						-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-						-0-	
KRENEK-HEYNE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	184705	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.11340	-	12292				
10	0	611	-0-	611	611		611	2			N	-0-						18	
11	0	489	-0-	489	1100		489	2			N	-0-						18	
12	0	243	-0-	243	1343		243	2			N	-0-						18	
01	0	504	-0-	504	1847		504	2			N	-0-						18	
02	2352 N	505	-0-	-1847	-0-		505	2			N	-0-						18	
03	248 N	153	-0-	-95	-0-		153	2			N	-0-						18	
SCHWEINLE				WELL #:	8	RRCID ->	185211	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.11662	-	11980				
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43	
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	204139	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.11862	-	12650				
10	0	201	-0-	201	201		47	1	151	2	Y	3						9	
							3	9											
11	0	192	-0-	192	393		46	1	144	2	Y	2						11	
							2	9											
12	616 N	223	-0-	-393	-0-		27	1	194	2	Y	2						13	
							2	9											
01	0	271	-0-	271	271		46	1	203	2	Y	20	28	1				5	
							22	9											
02	372 N	101	-0-	-271	-0-		19	1	76	2	Y	5						10	
							6	9											
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-						10	
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	204143	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.11446	-	11924				
10	0	373	-0-	373	373		22	1	351	2	N	-0-						22	
11	0	383	-0-	383	756		24	1	359	2	N	-0-						22	
12	0	379	-0-	379	1135		23	1	356	2	N	-0-						22	
01	0	366	-0-	366	1501		23	1	343	2	N	-0-						22	
02	1665 N	164	-0-	-1501	-0-		11	1	153	2	N	-0-						22	
03	310 N	291	-0-	-19	-0-		19	1	272	2	N	-0-						22	

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE				//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:		10	RRCID -> 218336	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL	DEPTH 14085	PERF.11654	- 13422					
M	ALLOW	CODE	GAS	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
10	0		2858	-0-	2858	2858	170 19	1 9	2669	2	N	17	5	1			124
11	0		2684	-0-	2684	5542	165 29	1 9	2490	2	N	26	10	1			140
12	3100	N	2207	-0-	-893	4649	124 152	1 9	1931	2	N	138	237	1			41
01	0		2301	-0-	2301	6950	144 2	1 9	2155	2	N	2					43
02	2800	N	2112	-0-	-688	6262	133 21	1 9	1958	2	N	19	8	1			54
*03	3100	N	2185	-0-	-915	5347	141 21	1 9	2023	2	N	19	8	1			65
SCHWEINLE				WELL #:		9	RRCID -> 220011	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL	DEPTH 14914	PERF.12374	- 13374					
10	0		3488	-0-	3488	3488	208 14	1 9	3266	2	N	13	6	1			95
11	0		3136	-0-	3136	6624	194 23	1 9	2919	2	N	21	9	1			107
12	9568	X	2944	-0-	-6624	-0-	176 25	1 9	2743	2	N	23	11	1			119
01	0		3332	-0-	3332	3332	208 4	1 9	3120	2	N	4					123
02	6316	X	2984	-0-	-3332	-0-	189 28	1 9	2767	2	N	25	10	1			138
03	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	206 18	1 9	2954	2	N	16	6	1			148
SCHWEINLE				WELL #:		11	RRCID -> 224328	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL	DEPTH 13552	PERF.11547	- 13442					
10	0		3743	-0-	3743	3743	222 30	1 9	3491	2	N	27	8	1			126
11	0		2772	-0-	2772	6515	173	1	2599	2	N	-0-					126
12	8866	X	2351	-0-	-6515	-0-	142	1	2209	2	N	-0-					126
01	0		2362	-0-	2362	2362	147 3	1 9	2212	2	N	3					129
02	4732	X	2124	-0-	-2608	-0-	135 2	1 9	1987	2	N	2	1	1			130
03	3751	X	2086	-0-	-1665	-0-	136	1	1950	2	N	-0-					130
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.				10943 500 197688		1	RRCID -> 255289	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13297	- 13310					
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)										11252 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
CRISCO OPERATING LLC										189978									
SEBASTIAN										WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8298 - 8308	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		0		44	-0-	44		128	30	1	14	9	N		13		105		
11		0		-0-	-0-	-0-		128					N		2		107		
12		0		-0-	-0-	-0-		128					N		3		110		
01		31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31		97					N	NO RPT			110		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		97					N	NO RPT			110		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		97					N	NO RPT			110		
SEBASTIAN										WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3916 - 3926	
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-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)										11612 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.										020599									
STATE LEASE 103229										WELL #: 1 U		RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947	
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-		
03		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	
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-		
03		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	
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-		
03		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	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L				11667 205 130342 WELL #: A 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA											
				RRCID -> 137926	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8591	PERF. 7568	-	7602									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT				11667 210 130342 WELL #: B 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA											
				RRCID -> 126332	COMPL. DATE 12/13/1987	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7351	-	7360									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 440-L				11667 250 130342 WELL #: 1G	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA											
				RRCID -> 119920	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7486	-	7495									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440-L UNIT				11667 300 130342 WELL #: A 5	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA											
				RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8250	-	8257									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 440 L UNIT				11667 400 130342 WELL #: 4022 L	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA											
				RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440-L UNIT														
WELL #: I 1														
RRCID -> 150318														
COMPL. DATE 04/29/1994														
TOTAL DEPTH 7818														
PERF. 7656 - 7680														
CNTY: MATAGORDA														
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							12
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							12
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							12
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							12
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							12
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							12

BRAZOS BLOCK 478-L														
WELL #: 2														
RRCID -> 179676														
COMPL. DATE 09/20/2000														
TOTAL DEPTH 10782														
PERF. 8252 - 8285														
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-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440-L UNIT														
WELL #: B 1														
RRCID -> 119572														
COMPL. DATE 11/04/1985														
TOTAL DEPTH 8635														
PERF. 7549 - 7552														
CNTY: MATAGORDA														
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-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 440-L														
WELL #: 3 C														
RRCID -> 119910														
COMPL. DATE 02/07/1993														
TOTAL DEPTH 8661														
PERF. 7209 - 8021														
CNTY: MATAGORDA														
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-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440 L UNIT														
WELL #: 4023														
RRCID -> 157582														
COMPL. DATE 12/08/1995														
TOTAL DEPTH 8565														
PERF. 6946 - 6968														
CNTY: MATAGORDA														
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-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440 L UNIT														
WELL #: K 1														
RRCID -> 169862														
COMPL. DATE 08/16/2004														
TOTAL DEPTH 8930														
PERF. 7337 - 7359														
CNTY: MATAGORDA														
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423							1
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423							1
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423							1
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423							1
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423							1
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	68423							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	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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	
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-
03	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

440-L UNIT			WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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 #:	E 1	RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH		8927	PERF. 7485 -		7532					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE		
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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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					
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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)						11681 142	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.						130342															
STATE TRACT 446 L-NW					WELL #:	7 U	RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH		8812	PERF. 7010 -		7040					
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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
STATE TRACT 446L-NW					WELL #:	8 U	RRCID -> 078404		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH		10000	PERF. 7926 -		7962					
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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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					
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-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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					
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-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. S. L. 57656										11681 330 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4 L RRCID -> 124273										COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692 - 6709				
M	0	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	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 426 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 4 U RRCID -> 040874										COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140 - 7196				
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-
03	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			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 446L-NW										WELL #: 8L RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721 - 8731			
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-
03		T. A.	NO RPT	-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			
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./										11681 568 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 2 U RRCID -> 040885										COMPL. DATE 10/14/1966	TOTAL DEPTH 8033	PERF. 6954 - 6987				
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	T. A.	NO RPT	-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				
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-	
03	T. A.	NO RPT	-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				
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342														
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #: 2		RRCID -> 162016				COMPL. DATE 06/27/1997				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542				
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROOKSHIRE				12306 001		ASSOCIATED				49B				CNTY: WALLER				
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244														
HARRISON ET AL				WELL #: 13		RRCID -> 196139				COMPL. DATE 06/01/2003				TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745				
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22																		

BROOKSHIRE						//CONT.//		12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION								301287											
STATE LEASE						WELL #:		2		RRCID -> 194982		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH		2990		PERF. 1674 - 1756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JR RESOURCES, INC.						427770													
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE						WELL #:		2		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH		3012		PERF. 1891 - 1897	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KEM ENERGY, INC.						455126													
GARRETT-COLE						WELL #:		4		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH		3275		PERF. 1662 - 1676	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.						681459													
STOWE						WELL #:		2		RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		1180		PERF. 1029 - 1033	
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-	
03	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	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459										
KOO MEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592			
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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
LITMAN				WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 -	1995		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOO MEY				WELL #:	1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOO MEY				WELL #:	6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 -	1117		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STANOTEX, LLC				813990										
WEIDO				WELL #:	1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
84 ENERGY LLC				856467										
KURATI				WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 -	2768		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467						
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742	- 2784
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043	- 2048
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062	- 1064
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293	- 2298
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305	- 2314
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026	- 2030
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN		WELL #:		33	RRCID -> 197859	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658	- 1660
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE			//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC			//CONT.//		856467												
WANDER, V. E.			WELL #:		2	RRCID -> 200385		COMPL. DATE 07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 -	3571					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WEIDO			WELL #:		12	RRCID -> 207706		COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 -	1490					
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-
03	0 #	-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					
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
WEIDO			WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350 -	2354					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
WEIDO			WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3160 -	3520					
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-
03	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					
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-
03	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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
MCCORMICK										WELL #: 24		RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2471		PERF. 2264 - 2268	
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-	
03	0 Z	NO RPT	-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	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1							30	
11	510 N	341	-0-	-169	-0-	338	2	3	9	N	3							33	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5							38	
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	274	2	2	9	N	2							40	
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	N	5							45	
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	306	2	6	9	N	5							50	
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
RASMUSSEN										WELL #: 1 R		RRCID -> 171407		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7702 - 7716	
10	0	2320	-0-	2320	2320	480	1	1818	2	N	20							185	
11	0	1965	-0-	1965	4285	380	1	1568	2	N	15							200	
12	0	1972	-0-	1972	6257	500	1	1447	2	N	23							223	
01	0	2184	-0-	2184	8441	480	1	1685	2	N	17							240	
02	9614 X	1173	-0-	-8441	-0-	280	1	881	2	N	11	178	1					73	
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	500	1	1915	2	N	31							104	
WAGNER OIL COMPANY										891175									
RASMUSSEN										WELL #: 1		RRCID -> 132300		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957		PERF. 7693 - 7720	
10	0	3615	-0-	3615	3615	230	1	3350	3	Y	32							123	
11	0	775	-0-	775	4390	87	1	673	3	Y	14							137	
12	0	3529	-0-	3529	7919	193	1	3301	3	Y	32							169	
01	0	3291	-0-	3291	11210	237	1	3032	3	Y	20							189	
02	12890 X	1680	-0-	-11210	-0-	140	1	1515	3	Y	23	182	1					30	
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	254	1	3469	3	Y	37							67	

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7352 - 7735				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	887	-0-	887	887		57 1	830 3	3	Y		-0-			-0-
11		427	-0-	427	1314		49 1	378 3	3	Y		-0-			-0-
12	0	1020	-0-	1020	2334		56 1	964 3	3	Y		-0-			-0-
01	0	931	-0-	931	3265		67 1	864 3	3	Y		-0-			-0-
02	2800 N	766	-0-	-2034	1231		65 1	701 3	3	Y		-0-			-0-
03	2038 N	807	-0-	-1231	-0-		55 1	752 3	3	Y		-0-			-0-
BUCK SNAG (FRI0 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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BUCKEYE, NORTH (9200)					12909 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY					747534										
DAWDY					WELL #:	1RE	RRCID -> 242416		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9492 - 9498		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BUCKEYE, WEST (7900)					12915 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.					453170										
KRIEGER, ROOTH					WELL #:	1	RRCID -> 169889		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8271 - 8280		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BUCKS BAYOU (CIB-10)					12955 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC					778196										
LEWIS					WELL #:	2	RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 12184 - 12191		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)															12955 150					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC															778196																			
BADOUH, E. M. HEIRS															WELL #: 1					RRCID -> 177130					COMPL. DATE 01/15/2000					TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE																	
10	0		1718	-0-	1718	3423			1710	2	8	9	Y			7			61															
11	0		1359	-0-	1359	4782			1355	2	4	9	Y			4			65															
12	0		1436	-0-	1436	6218			1435	2	1	9	Y			1			66															
01	3100	N	1727	-0-	-1373	4845			1726	2	1	9	Y			1			67															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4845							Y			NO RPT			67															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4845							Y			NO RPT			67															
BADOUH, E. M. HEIRS															WELL #: 2					RRCID -> 179728					COMPL. DATE 03/02/2003					TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403				
10	0		632	-0-	632	1254			624	2	8	9	Y			7			61															
11	0		498	-0-	498	1752			494	2	4	9	Y			4			65															
12	0		525	-0-	525	2277			523	2	2	9	Y			2			67															
01	2907	N	630	-0-	-2277	-0-			630	2			Y			-0-			67															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT			67															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT			67															
LEWIS															WELL #: 1					RRCID -> 185153					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839				
10	6851	X	5901	-0-	-950	-0-			5901	2			Y			-0-			54															
11	6630	X	4676	-0-	-1954	-0-			4676	2			Y			-0-			54															
12	6665	X	4952	-0-	-1713	-0-			4952	2			Y			-0-			54															
01	6169	X	5958	-0-	-211	-0-			5958	2			Y			-0-			54															
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-							Y			NO RPT			54															
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT			54															
BASS GU															WELL #: 1					RRCID -> 185846					COMPL. DATE 08/29/2001					TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058				
10	0		303	-0-	303	605			303	2			Y			-0-			56															
11	0		240	-0-	240	845			240	2			Y			-0-			56															
12	0		254	-0-	254	1099			254	2			Y			-0-			56															
01	1405	N	306	-0-	-1099	-0-			306	2			Y			-0-			56															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT			56															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT			56															
BADOUH, E. M. HEIRS															WELL #: 3					RRCID -> 188124					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105				
10	0		2181	-0-	2181	4349			2174	2	7	9	Y			6			60															
11	0		1727	-0-	1727	6076			1723	2	4	9	Y			4			64															
12	0		1826	-0-	1826	7902			1824	2	2	9	Y			2			66															
01	3100	N	2196	-0-	-904	6998			2195	2	1	9	Y			1			67															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6998							Y			NO RPT			67															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6998							Y			NO RPT			67															
LEWIS															WELL #: 2					RRCID -> 190214					COMPL. DATE 05/30/2009					TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966				
10	0		624	-0-	624	1247			624	2			Y			-0-			20															
11	0		494	-0-	494	1741			494	2			Y			-0-			20															
12	0		523	-0-	523	2264			523	2			Y			-0-			20															
01	2894	N	630	-0-	-2264	-0-			630	2			Y			-0-			20															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT			20															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y			NO RPT			20															
BASS GU															WELL #: 2					RRCID -> 229708					COMPL. DATE 09/05/2009					TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523				
10	0		2082	-0-	2082	4158			2082	2			Y			-0-			56															
11	0		1650	-0-	1650	5808			1650	2			Y			-0-			56															
12	0		1747	-0-	1747	7555			1747	2			Y			-0-			56															
01	3100	N	2102	-0-	-998	6557			2102	2			Y			-0-			56															
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6557							Y			NO RPT			56															
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6557							Y			NO RPT			56															

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)										CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC																	
BASS GU																	

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-17				13292 250 778196	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
WELL #:				1	RRCID -> 214789	COMPL.	DATE 08/20/2005	TOTAL	DEPTH 13710	PERF.13432	- 13592					
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
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	438	2	32	9	Y	29	1	1			30
11	0	341	-0-	341	341	329	2	12	9	Y	11					41
12	0	615	-0-	615	956	565	2	50	9	Y	45	37	1			49
01	1758 N	802	-0-	-956	-0-	569	2	233	9	Y	212					261
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261
BUNA, WEST (WILCOX) PERMIAN NATURAL RESOURCES ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				13292 332 655818	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER						
WELL #:				1	RRCID -> 121029	COMPL.	DATE 01/14/1986	TOTAL	DEPTH 11521	PERF.11396	- 11400					
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	261	1	32	9	N	29					286
11	270 N	83	-0-	-187	-0-	50	1	33	9	N	30					316
12	279 N	64	-0-	-215	-0-	55	1	9	9	N	8					324
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	57	2	10	9	N	9	172	1			161
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	54	2	8	9	N	7					168
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	54	2	21	9	N	19					187
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID -> 123984	COMPL.	DATE 05/05/1999	TOTAL	DEPTH 11155	PERF.10976	- 10995				
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	517	1	28	9	Y	25	72	1			44
11	0	65	-0-	65	65	56	1	9	9	Y	7					52
12	0	68	-0-	68	133	60	1	8	9	Y	8					59
01	133 N	-0-	-0-	-133	-0-					Y	12	40	1			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					91
SANTA FE ENERGY				WELL #:	1	RRCID -> 124696	COMPL.	DATE 07/10/1987	TOTAL	DEPTH 11184	PERF.11036	- 11046				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	113	-0-	113	113	30	1	83	9	Y	75					76
12	T. A.	176	-0-	176	289	34	1	142	9	Y	129					205
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-	121	1			84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					84
ARCO FEE SEC. 83				WELL #:	1	RRCID -> 126181	COMPL.	DATE 01/04/1988	TOTAL	DEPTH 11176	PERF.11041	- 11049				
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	310	1	22	9	Y	20	73	1			45
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					45
12	341 N	45	-0-	-296	-0-	34	1	11	9	Y	10					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	5	1			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					95
ARCO FEE DIAMOND				WELL #:	2R	RRCID -> 127227	COMPL.	DATE 04/26/1988	TOTAL	DEPTH 11182	PERF.11031	- 11052				
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					235
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	54	1	12	9	N	11					246
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46	1	8	9	N	7					253
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					260
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					302

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES			//CONT.//		655818										
ARCO FEE DIAMOND			WELL #:		4	RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150		PERF.11036 - 11050			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ARCO FEE SECTION 83			WELL #:		2	RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10974 - 11000			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			110	
11	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	1		Y	-0-			110	
12	14B2	EXT	16	-0-	16	67	8	1	8	9	Y	7		117	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67				Y	9	5	1	121	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67				Y	9			130	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67				Y	13			143	
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11010 - 11028			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-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			
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1772	1	80	9	Y	73	197	1	120
11	1710	N	59	-0-	-1651	-0-	59	1			Y	-0-			120
12	899	N	56	-0-	-843	-0-	47	1	9	9	Y	8			128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19			158
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47			205
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313												
HANKAMER ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11730 - 11743			
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HANKAMER ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11170 - 11184			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24	

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				//CONT.//		660313													
HANKAMER ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 119194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11438 - 11510				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						31
R & B OIL COMPANY, LLC						685861													
HANKAMER ET AL				WELL #:		7	RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988				TOTAL DEPTH 11160		PERF.10991 - 11042				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	55						204
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	36	178	1				62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40						102
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						102
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						102
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						102
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/1988																			
SHOCO PRODUCTION LLC						778196													
BP AMERICA A-38				WELL #:		2	RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010				TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						214
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						214
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	178	1				36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131						167
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						167
SOUTHCOST PRODUCTION INC						803257													
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:		9	RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010				TOTAL DEPTH 11835		PERF. 5398 - 5440				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY						876500													
BP FEE A-6				WELL #:		2	RRCID -> 230854		COMPL. DATE 01/20/2007				TOTAL DEPTH 12900		PERF.12596 - 12612				
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	465	1	259	3	Y	288	353	1					109
							317	9											
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	450	1	107	3	Y	245	177	1					177
							270	9											
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	465	1	292	3	Y	230	277	1					130
							253	9											
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	465	1	245	3	Y	296	194	1					232
							326	9											
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	420	1	130	3	Y	173	348	1					57
							190	9											
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	465	1	225	3	Y	252	242	1					67
							277	9											

BUNA, WEST (YEGUA)														
PERMIAN NATURAL RESOURCES														
DIAMOND SWD														
					13292 834	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					655818						CNTY: JASPER			
WELL #:					1	RRCID -> 121749					COMPL. DATE 04/12/1990			
											TOTAL DEPTH 10746			
											PERF. 5115 - 5155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (14700)														
SHOCO PRODUCTION LLC														
BP AMERICA A-38														
WELL #:					13292 945	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					778196						CNTY: HARDIN			
RRCID -> 216314						COMPL. DATE 04/01/2006					TOTAL DEPTH 15100			
											PERF. 15332 - 15468			
10	6107 #	4085	-0-	-2022	-0-	3942	3	143	9	Y	130	183	1	269
11	0	3030	-0-	3030	3030	2961	2	69	9	Y	63			332
12	0	5382	-0-	5382	8412	5086	2	296	9	Y	269	330	1	271
01	6820	5153	-0-	-1667	6745	5125	2	28	9	Y	25			296
02	5152 #	NO RPT	-0-	-5152	1593					Y	NO RPT			296
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1593					Y	NO RPT			296

BURGHER (FRIO 3300)														
MOAIC OIL LLC														
WEEKS ET AL														
WELL #:					13487 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					589978						CNTY: COLORADO			
RRCID -> 169462						COMPL. DATE 05/23/1998					TOTAL DEPTH 4050			
											PERF. 3314 - 3317			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BAPTIST FOUNDATION														
WELL #:					14024 332	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					521516						CNTY: MATAGORDA			
RRCID -> 272614						COMPL. DATE 12/03/2012					TOTAL DEPTH 10300			
											PERF. 9148 - 10252			
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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/09/2023														

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BAPTIST FOUNDATION														
WELL #:					14024 830	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516						CNTY: MATAGORDA			
RRCID -> 279199						COMPL. DATE 03/13/2015					TOTAL DEPTH 11700			
											PERF. 10736 - 10741			
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1107	2	140	9	N	127	176	1	141
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	981	2	178	9	N	162	189	1	114
12	0	1546	-0-	1546	1546	1397	2	149	9	N	135	184	1	65
01	2821 N	1275	-0-	-1546	-0-	1117	2	158	9	N	144			209
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1041	2	134	9	N	122	179	1	152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE															14064 240 NON-ASSOCIATED 048169 WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027															CAPACITY CNTY: LIBERTY														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE																								
10	0	11213	-0-	11213	11213			295	1	10276	2	N	584	538	1		1	8		356																								
11	20004 X	8791	-0-	-11213	-0-			642	9	7855	2	N	586	550	1		1	8		391																								
12	12555 X	8609	-0-	-3946	-0-			291	1	7812	2	N	456	561	1					286																								
01	12555 X	9869	-0-	-2686	-0-			645	9	8899	2	N	605	537	1					354																								
02	11480 X	1277	-0-	-10203	-0-			295	1	868	2	N	117	180	1					291																								
03	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			502	9			N	NO RPT							291																								
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE															891175 WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670																													
10	0	13021	-0-	13021	13021			222	1	11973	3	N	751	902	1					230																								
11	0	11161	-0-	11161	24182			826	9	10357	3	N	590	549	1					271																								
12	0	11343	-0-	11343	35525			155	1	10489	3	N	621	730	1					162																								
01	47103 X	11578	-0-	-35525	-0-			649	9	10632	3	N	719	732	1					149																								
02	13328 X	9875	-0-	-3453	-0-			171	1	9129	3	N	551	546	1					154																								
03	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-			683	9	12584	3	N	745	733	1		1	8		165																								
								155	1																																			
								791	9																																			
								140	1																																			
								606	9																																			
								224	1																																			
								820	9																																			
C.T. (FRIO) UNITED TEXAS PETROLEUM INC. CAMERON - TAYLOR															14394 200 NON-ASSOCIATED 877688 WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898															ONE WELL CNTY: COLORADO														
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-																								
03	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																													
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-																								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																								
CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR															14418 250 NON-ASSOCIATED 273611 WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810															CAPACITY CNTY: COLORADO														
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							131																								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							131																								

CABALLO (PRAIRIE BELL)				//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611													
WELLS				WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11260 - 11278					
M	0	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
WELLS				WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460													
GLASSCOCK E				WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3		N	-0-					204
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					
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADWALLADER (200)										//CONT.//		14569 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC												848243							
SAMUEL, R. E. ET AL										WELL #:		1	RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
CADDWELL (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
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-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
KIM										WELL #:		2	RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						90
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						90
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						90
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						90
02	11 R		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-						90
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-11			N	-0-						90
BOWERS, LORRAINE										WELL #:		1	RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100
10	0		98	-0-	98	98	98	2				N	-0-						54
11	0		100	-0-	100	198	100	2				N	-0-						54
12	287 R		89	-0-	-198	-0-	89	2				N	-0-						54
01	0		72	-0-	72	72	72	2				N	-0-						54
02	156 R		84	-0-	-72	-0-	84	2				N	-0-						54
03	106 R		106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-						54
PIWONKA, M.										WELL #:		3	RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220
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-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
THOMAS-EASLEY UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 286949		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 7772 - 7890
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-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BURLESON						
B D PRODUCTION CO., INC.				040190										
PAGEL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 291819		COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 8178	- 8286			
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
10	155 #	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	120 #	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046	- 8250			
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			50
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			50
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 287937		COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989	- 8157			
10	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			21
11	0	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-			21
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			21
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			21
*03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			21

BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 287985		COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109	- 9662			
10	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			33
11	0	6	-0-	6	12	6	2			N	-0-			33
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			33
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			33
*03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			33

CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 291897		COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268	- 10680			
10	0	231	-0-	231	231	231	2			N	-0-			2
11	0	222	-0-	222	453	222	2			N	-0-			2
12	684 R	231	-0-	-453	-0-	231	2			N	-0-			2
01	403 #	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-			2
02	280 #	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-			2
*03	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			2

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645	- 10619			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	11978	-0-	11978	11978	11641 3	305 5	Y		29			29
09	0	13383	-0-	13383	25361	11855 3	1475 5	Y		48			77
10	0	9035	-0-	9035	34396	8121 3	800 5	Y		104	39 1		142
11	0	6737	-0-	6737	41133	6125 3	528 5	Y		76	76 1		142
12	0 W	5246	-0-	5246	46379	4812 3	361 5	Y		66	127 1		81
01	0 W	6628	-0-	6628	53007	5954 3	595 5	Y		72	56 1		97
02	0 W	5365	-0-	5365	58372	4889 3	408 5	Y		62	52 1		107
03	0 W	4884	-0-	4884	63256	4568 3	316 5	Y		-0-			107
CALEB (YEGUA Y-2)				14725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081									
THE REAL DEAL				WELL #:		RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5324 -	5328
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018													
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
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-			-0-
11	0	442	-0-	442	442	442 2			N	-0-			-0-
12	1116 #	527	-0-	-589	-0-	527 2			N	-0-			-0-
01	0	491	-0-	491	491	491 2			N	-0-			-0-
02	1008 #	413	-0-	-595	-0-	413 2			N	-0-			-0-
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	401 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT			-0-

CALLIS (FRI0 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
ILSE UNIT		WELL #:		RRCID -> 263893	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5152 - 5153									
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018																
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								
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							51
CAMP HULEN, W. (FRI0 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								
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	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624			N	NO RPT							-0-
CAMPTOWN (5200 FRI0)		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								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							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
03	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								
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CAMPTOWN (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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"			WELL #: 5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078 - 11121	
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	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
STATE LEASE 108878			WELL #: 102ST	RRCID -> 262026	COMPL. DATE 04/12/2016	TOTAL DEPTH 10800	PERF.11162 - 11168	
10	46063 X	46063	-0-	-0-				272
11	39733 X	39733	-0-	-0-				319
12	28830 X	28830	-0-	-0-				464
01	27728 X	27728	-0-	-0-				262
*02	21024 X	21024	-0-	-0-				199
03	13237 X	NO RPT	-0-	-13237				199

CANEE 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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
NILSON			WELL #: 1	RRCID -> 189174	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5095 - 5097	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
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-
03	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	
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-
03	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							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
10	181 N	37	-0-	-144	-0-	24	1	13	2	N	-0-					53
11	0	35	-0-	35	35	24	1	11	2	N	-0-					53
12	0	39	-0-	39	74	24	1	15	2	N	-0-					53
01	113 N	39	-0-	-74	-0-	24	1	15	2	N	-0-					53
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARROLL (8600)				15948 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845												
BONNER				WELL #: 2	RRCID -> 201778	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 14152	PERF. 9013	- 9041							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	

HUGHES, M. B.				WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	

ARCO CASTILLO				WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	

ARCO CASTILLO				WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129							
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-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							
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	491	710	1			5	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1201	1050	2			156	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	554	520	1			190	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	776	702	1			264	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					264	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					264	

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)				16517 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
VANTAGE OPERATING, LLC				882608															
COOK FAMILY TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022							
10	3782	8121	-0-	4339	4339	8022	2	99	9	N	90	177	1					94	
11	90949	5673	-0-	-85276	-0-	5600	2	73	9	N	66							160	
12	3782	4017	-0-	235	235	3967	2	50	9	N	45							205	
01	3782	3315	-0-	-467	-0-	3284	2	31	9	N	28	181	1					52	
02	3416	2635	-0-	-781	-0-	2613	2	22	9	N	20							72	
03	3782	1580	-0-	-2202	-0-	1566	2	14	9	N	13							85	

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)				16517 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
AKG OPERATING COMPANY				009566															
JOANN				WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10093 - 10095							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886															
COLUMBUS TOWNSITE GU				WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480							
10	0	13576	-0-	13576	44570	13200	2	376	9	N	342	529	1					256	
11	0	13130	-0-	13130	57700	12801	2	329	9	N	299	173	1					382	
12	0	9586	-0-	9586	67286	9300	2	286	9	N	260	345	1					297	
01	0	9542	-0-	9542	76828	9256	2	286	9	N	260	177	1					380	
02	12320	10058	-0-	-2262	74566	9737	2	321	9	N	292	356	1					316	
03	13640	11579	-0-	-2061	72505	11284	2	295	9	N	268	183	1					401	
CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)				16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
NASH				WELL #: 1ST		RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11958 - 12235							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						175	
CEDAR POINT				16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
TORRENT OIL LLC				862645															
STATE TRACT 118				WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
03	14B DENY	-0-	-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							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	
STATE TRACT 118				WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2880 - 2890							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-	

CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
TORRENT OIL LLC				862645												
ATKINSON ISLAND SWD				WELL #:	1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5350	-	5446					
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHAMPION (WILCOX 8730)				16846 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER						
FORZA OPERATING, LLC				278837												
FORESTAR MINERALS L.P.				WELL #:	1	RRCID -> 286493	COMPL. DATE 10/06/2016	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 8730	-	8735					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				16931 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 167123	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 9976	-	10012					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 168102	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 10192	PERF. 9976	-	10002					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
10	0	42032	-0-	42032	42032	310 1 606 9	41116 2	Y	551	545 1	1 8	244				
11	0	36905	-0-	36905	78937	276 1 484 9	36145 2	Y	440	366 1	1 8	317				
12	119063 X	40126	-0-	-78937	-0-	301 1 652 9	39173 2	Y	593	732 1	1 8	177				
01	43115 X	43115	-0-	-0-	-0-	310 1 658 9	42147 2	Y	598	547 1	1 8	227				
*02	42019 X	42019	-0-	-0-	-0-	280 1 644 9	41095 2	Y	585	547 1	1 8	264				
03	42036 X	NO RPT	-0-	-42036	-0-			Y	NO RPT			264				

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	41392	-0-	-0-	41392	41392	310 1	40584 2	2	N	453	553 1			316
11	81976 X	40584	-0-	-0-	-41392	-0-	498 9	39613 2	2	N	610	737 1			189
12	44051 X	41152	-0-	-0-	-2899	-0-	300 1	40093 2	2	N	681	736 1			134
01	43772 X	41272	-0-	-0-	-2500	-0-	671 9	40240 2	2	N	656	737 1			53
02	39144 X	37920	-0-	-0-	-1224	-0-	310 1	37025 2	2	N	559	552 1			60
03	41943 X	NO RPT	-0-	-0-	-41943	-0-	722 9			N	NO RPT				60
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				62
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236															
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER															
OXXN 630579															
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888															
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)														CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															
KAECHHELE															
WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)														CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															
WOLF															
WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047															
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2023															
KAECHHELE "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033															
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-				-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	N	-0-				-0-
12	0	153	-0-	153	153	23	1	130	2	N	-0-				-0-
01	0	142	-0-	142	295	22	1	120	2	N	-0-				-0-
*02	423 N	128	-0-	-295	-0-	20	1	108	2	N	-0-				-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-				-0-
CHESTERVILLE, N. (PACK)														CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.															
KAECHHELE															
WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11526 - 11576															
10	0	677	-0-	677	677	97	1	571	2	N	8				142
11	2510 N	1833	-0-	-677	-0-	269	1	1555	2	N	8				150
12	0	1716	-0-	1716	1716	259	1	1451	2	N	5				155
01	0	1012	-0-	1012	2728	158	1	848	2	N	5				160
*02	2800 N	538	-0-	-2262	466	83	1	455	2	N	-0-				160
03	2357 N	1891	-0-	-466	-0-	301	1	1581	2	N	8				168
WITTER, A. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF. 11542 - 11841															
10	0	3532	-0-	3532	3532	505	1	2987	2	N	36				87
11	6098 X	2566	-0-	-3532	-0-	373	1	2158	2	N	32				119
12	0	3905	-0-	3905	3905	572	1	3200	2	N	121	159	1		81
01	0	3617	-0-	3617	7522	561	1	3022	2	N	31				112
*02	11741 X	4219	-0-	-7522	-0-	642	1	3538	2	N	35				147
03	3534 X	3158	-0-	-376	-0-	489	1	2569	2	N	91	196	1		42

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
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	
10	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	539 18 9	1	3186 2	N	16	1 8		110	
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	571 24 9	1	3307 2	N	22			132	
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	597 11 9	1	3340 2	N	10			142	
01	3906 X	3707	-0-	-199	-0-	579 9 9	1	3119 2	N	8			150	
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-				N	NO RPT			150	
03	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	547 7 9	1	2874 2	N	6			165	
WITTER, A. S.														
WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397														
10	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	1011 46 9	1	5977 2	N	42	1 8		200	
11	6840 X	5725	-0-	-1115	-0-	839 30 9	1	4856 2	N	27			227	
12	0	6732	-0-	6732	6732	1019 8 9	1	5705 2	N	7			234	
01	0	6567	-0-	6567	13299	1016 78 9	1	5473 2	N	71	196 1		109	
*02	18580 X	5281	-0-	-13299	-0-	803 56 9	1	4422 2	N	51			160	
03	7037 X	6236	-0-	-801	-0-	989 53 9	1	5194 2	N	48	1 8		207	
RABEL, H. & KEPLER, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
10	0	2076	-0-	2076	2076	299 9 9	1	1768 2	N	8	1 8		179	
11	3000 N	1629	-0-	-1371	705	238 11 9	1	1380 2	N	10			189	
12	0	1418	-0-	1418	2123	214 9 9	1	1195 2	N	8			197	
01	0	2062	-0-	2062	4185	322 9 9	1	1731 2	N	8			205	
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	2673				N	NO RPT			205	
03	3100 N	1525	-0-	-1575	1098	243 7 9	1	1275 2	N	6			215	
WOLF														
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374														
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	87 3 9	1	515 2	N	3			28	
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	81 19 9	1	467 2	N	17			45	
12	0	602	-0-	602	602	91 2 9	1	509 2	N	2			47	
01	0	585	-0-	585	1187	92 2 9	1	493 2	N	-0-			47	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	655				N	NO RPT			47	
*03	1236 N	581	-0-	-655	-0-	93 1	1	488 2	N	-0-			47	
CRANZ TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135	

CHESTERVILLE, N. (PACK)													CAPACITY			CNTY: COLORADO											
JAMEX, INC.																											
EVORITT																											
WELL #: 1													RRCID -> 160148			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11118 - 12443					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	0	356	-0-	356	356		51	1	302	2	N		3					45									
							3	9																			
11	671 N	315	-0-	-356	-0-		46	1	269	2	N		-0-					45									
12	0	297	-0-	297	297		45	1	252	2	N		-0-					45									
01	0	270	-0-	270	567		42	1	228	2	N		-0-					45									
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	259						N		NO RPT					45									
03	536 N	277	-0-	-259	-0-		44	1	233	2	N		-0-					45									
WEBB													WELL #: 2			RRCID -> 160565			COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11011 - 12427		
10	0	6514	-0-	6514	6514		931	1	5500	2	N		75		1	8		207									
							83	9																			
11	12408 X	5894	-0-	-6514	-0-		865	1	5006	2	N		21		178	1		50									
							23	9																			
12	0	5189	-0-	5189	5189		785	1	4395	2	N		8					58									
							9	9																			
01	0	6034	-0-	6034	11223		943	1	5077	2	N		13		1	8		70									
							14	9																			
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	5875						N		NO RPT					70									
03	10840 X	4965	-0-	-5875	-0-		789	1	4146	2	N		27					112									
							30	9																			
ANDERSON													WELL #: 1			RRCID -> 161004			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521			PERF.11097 - 12226		
10	0	2004	-0-	2004	2004		289	1	1706	2	N		8		1	8		140									
							9	9																			
11	3000 N	1842	-0-	-1158	846		270	1	1564	2	N		7					147									
							8	9																			
12	0	1959	-0-	1959	2805		296	1	1654	2	N		8					155									
							9	9																			
01	0	2010	-0-	2010	4815		313	1	1687	2	N		9					164									
							10	9																			
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	3107						N		NO RPT					164									
03	3100 N	2110	-0-	-990	2117		336	1	1764	2	N		9		1	8		177									
							10	9																			
MAZAC HEIRS													WELL #: 1			RRCID -> 161562			COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506			PERF.11120 - 12426		
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2	1	12	2	N		-0-					196									
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N		-0-					196									
12	0	14	-0-	14	14		2	1	12	2	N		-0-					196									
01	0	32	-0-	32	46		5	1	27	2	N		-0-					196									
*02	48 N	2	-0-	-46	-0-		2	2			N		-0-					196									
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	2	N		-0-					196									
WOLF													WELL #: 2			RRCID -> 162737			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525			PERF.11083 - 11836		
10	1767 N	126	-0-	-1641	-0-		18	1	104	2	N		4		1	8		97									
							4	9																			
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		397	1	2296	2	N		8					105									
							9	9																			
12	0	1555	-0-	1555	1555		229	1	1282	2	N		40					145									
							44	9																			
01	0	189	-0-	189	1744		29	1	158	2	N		2					147									
							2	9																			
*02	1921 N	177	-0-	-1744	-0-		27	1	148	2	N		2					149									
							2	9																			
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-		98	1	513	2	N		8					157									
							9	9																			

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
KAEHELE -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	110	1	648	2	N	6			33
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	126	1	729	2	N	-0-			33
12	0	915	-0-	915	915	138	1	775	2	N	2			35
01	0	702	-0-	702	1617	110	1	592	2	N	-0-			35
*02	2393 N	776	-0-	-1617	-0-	119	1	657	2	N	-0-			35
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	114	1	601	2	N	3			38
						3	9							
KAEHELE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860														
10	1984 N	1123	-0-	-861	-0-	162	1	957	2	N	4			138
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	187	1	1080	2	N	7			145
12	0	1425	-0-	1425	1425	211	1	1182	2	N	29			174
01	0	1472	-0-	1472	2897	230	1	1239	2	N	3			177
*02	2800 N	1384	-0-	-1416	1481	212	1	1169	2	N	3			180
03	3100 N	2114	-0-	-986	495	338	1	1772	2	N	4			184
						4	9							
CRANZ TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			45
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
WOLF														
WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384														
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	797	1	4711	2	N	17			209
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	539	1	3123	2	N	15			224
12	0	3235	-0-	3235	3235	489	1	2737	2	N	8			232
01	0	3742	-0-	3742	6977	579	1	3119	2	N	40	195	1	77
*02	10606 X	3629	-0-	-6977	-0-	556	1	3060	2	N	12			89
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	552	1	2899	2	N	10			99
						11	9							

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
CRANZ TRUST														
				//CONT.//	17552 095	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: COLORADO		
				//CONT.//	429659									
				WELL #:	3	RRCID -> 165211				COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11042 - 11722
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	BALANCE
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	471	1	2781	2	N	24			106
						26	9							
11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	400	1	2314	2	N	34			140
						37	9							
12	0	2614	-0-	2614	2614	395	1	2208	2	N	10			150
						11	9							
01	0	2049	-0-	2049	4663	309	1	1663	2	N	70	160	1	60
						77	9							
*02	7355 X	2692	-0-	-4663	-0-	409	1	2255	2	N	25			85
						28	9							
03	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	366	1	1923	2	N	24			109
						26	9							

KAECHLE				WELL #:	2	RRCID -> 211125				COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 - 12644
10	4278 X	3495	-0-	-783	-0-	503	1	2971	2	N	19	1	8	98
						21	9							
11	4140 X	3274	-0-	-866	-0-	480	1	2776	2	N	16	1	8	113
						18	9							
12	0	3492	-0-	3492	3492	527	1	2948	2	N	15			128
						17	9							
01	0	3737	-0-	3737	7229	582	1	3136	2	N	17	2	8	143
						19	9							
*02	10791 X	3562	-0-	-7229	-0-	545	1	3005	2	N	11			154
						12	9							
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	570	1	2995	2	N	25	1	8	178
						28	9							

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
ANDERSON UNIT														
				WELL #:	3	RRCID -> 100624				COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244 - 9280
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
BROYLES														
				WELL #:	1	RRCID -> 216404				COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6921 - 6924
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)														
JAMEX, INC.														
BROYLES														
				WELL #:	1	RRCID -> 198312				COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 4581 - 4632
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 147

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC GORDON, TULANE				17560 600 106509	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO									
WELL #:				1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3310	-	3370								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHIEF COLABE (WILCOX) GALLOWAY ENERGY CO. CAMDEN TIMBER CO.				17676 400 293303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK									
WELL #:				1	RRCID -> 117436	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 8830	-	8847								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHINA (YEGUA CONS.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BOWER, JONES				17798 590 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON									
WELL #:				1	RRCID -> 197048	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 14128	PERF.12993	-	13161								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023																		

WALTER COMPANY "D"				WELL #:	1ST	RRCID -> 221521	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12960	-	13255							
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22																		

BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID -> 230527	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF.14217	-	14300							
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112 504	1 9	2712	2	N	458	694	1			92
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99 550	1 9	2138	2	N	500	180	1			412
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130 182	1 9	1768	2	N	165	422	1		1 8	154
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112 201	1 9	1453	2	N	183	180	1			157
02	2436 X	1379	-0-	-1057	-0-	-0-	-0-	81 244	1 9	1054	2	N	222	180	1			199
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF.12858	-	13374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6665 X	5988	-0-	-677	-0-	290 1 6 9	5692 2	N	5			134	
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	300 1 3 9	6192 2	N	3			137	
12	6510 X	6463	-0-	-47	-0-	310 1 3 9	6150 2	N	3			140	
01	6510 X	6387	-0-	-123	-0-	300 1 4 9	6083 2	N	4			144	
02	6076 X	5494	-0-	-582	-0-	280 1 1 9	5213 2	N	1			145	
03	6727 X	5588	-0-	-1139	-0-	310 1 2 9	5276 2	N	2			147	
CHINA TOWNSITE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480	-	3490			
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NAISER-STOVALL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7770	-	7816			
10	0	2179	-0-	2179	2179	86 1 76 9	2017 2	N	69			199	
11	0	1802	-0-	1802	3981	74 1	1728 2	N	-0-			199	
12	0	1775	-0-	1775	5756	78 1 25 9	1672 2	N	23	179 1		43	
01	0	2072	-0-	2072	7828	80 1 57 9	1935 2	N	52			95	
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6768	68 1 46 9	1626 2	N	42			137	
03	3100 N	1856	-0-	-1244	5524	74 1 41 9	1741 2	N	37			174	
CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
LLOX, L.L.C.				504583									
CRAZY CHESTER				WELL #: 1	RRCID -> 286514	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10622	-	10760			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FARMS, I.P				WELL #: 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400	-	4460			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHOCOLATE BAYOU XOG RESOURCES, LLC IP FARMS UNIT G			//CONT.//		17915 001 945929		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
			WELL #:		1		RRCID -> 289873		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 15622		PERF.11284 - 11484			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0	51	-0-	-0-	51	51	50	2	1	9	N	1				36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	1				37
12	0	78	-0-	-0-	78	129	77	2	1	9	N	1				38
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
HOUSTON "CC"					WELL #:		1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712		PERF.15806 - 15838	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
10	0	53	-0-	-0-	53	1269	50	2	3	9	N	3				34
11	0	17	-0-	-0-	17	1286	16	2	1	9	N	1				35
12	0	83	-0-	-0-	83	1369	82	2	1	9	N	1				36
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P. UNIT A					681327 9X		RRCID -> 163888		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 15198		PERF.12462 - 12481			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)															CNTY: BRAZORIA	
ATLAS OPERATING LLC																
I.P. FARMS																
WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				155
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				155
XOG RESOURCES, LLC																
SCHENCK																
WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414																
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				24
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021																
CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)															CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC																
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A																
WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WIETING, A. M.																
WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)															CNTY: BRAZORIA	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION																
I. P. FARMS "M"																
WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC																
WIETING GAS UNIT																
WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				235
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				235
12	0	158	-0-	158	158	158	1				N	-0-				235
01	0	35	-0-	35	193	35	1				N	-0-				235
02	199 N	6	-0-	-193	-0-	6	1				N	-0-				235
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				235

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)														CNTY: BRAZORIA									
XOG RESOURCES, LLC																							
BANFIELD																							
														//CONT.//	17915 182	ASSOCIATED		ONE WELL					
															945929								
														WELL #:	2	RRCID -> 148358		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 3990 - 4000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE								
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE									
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-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)														CNTY: BRAZORIA									
XOG RESOURCES, LLC																							
SCHENCK																							
														WELL #:	10	RRCID -> 283765		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8802 - 9346	
10	3348 #	2478	-0-	-870	-0-	899	1	779	2	N	727	707	1		179								
						800	9																
11	0	2451	-0-	2451	2451	868	1	795	2	N	716	709	1		186								
						788	9																
12	0	2259	-0-	2259	4710	930	1	606	2	N	657	710	1	33 8	100								
						723	9																
01	0	2273	-0-	2273	6983	620	1	959	2	N	631	504	1		227								
						694	9																
02	3388	605	-0-	-2783	4200	126	1	258	2	N	201	351	1		77								
						221	9																
03	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	1658					N	NO RPT				77								
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)														CNTY: BRAZORIA									
ATLAS OPERATING LLC																							
I.P. FARMS																							
														WELL #:	2 U	RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10909 - 10930	
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-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)														CNTY: BRAZORIA									
XOG RESOURCES, LLC																							
MILLER																							
														WELL #:	1	RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454		PERF.10696 - 10748	
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-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)														CNTY: BRAZORIA									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.																							
HOUSTON FARMS DEV.																							
														WELL #:	1	RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9608 - 9622	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836																	
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120																	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800																	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884																	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XOG RESOURCES, LLC 945929																	
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757																	
10	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	1	1864	2	N	1034	918	1			286
							1137	9									
11	0	5210	-0-	5210	5210	5210	2129	1	1892	2	N	1081	1185	1			182
							1189	9									
12	0	4774	-0-	4774	9984	9984	2253	1	1439	2	N	984	1026	1	28	8	112
							1082	9									
01	0	4021	-0-	4021	14005	14005	1221	1	1829	2	N	883	878	1			117
							971	9									
02	17505 X	3500	-0-	-14005	-0-	-0-	888	1	1745	2	N	788	713	1			192
							867	9									
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	-0-					N	NO RPT					192
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040																	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27989 08/31/2022																	

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)				17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
XOG RESOURCES, LLC				945929									
COZBY				WELL #: 4	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10153 - 10163					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136				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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P.				WELL #: 3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12231 - 12238					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
FARMS, I. P.				WELL #: 1	RRCID -> 155697	COMPL. DATE 07/30/1995	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11444 - 11454					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BLACKSTONE IVORY				WELL #: 8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402 - 11421					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)				17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680	- 10700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WIETING GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43
CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FARMS, I. P.				WELL #: 1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618	- 11694	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19
XOG RESOURCES, LLC				945929						
HOUSTON -G-				WELL #: 1	RRCID -> 037607	COMPL. DATE 09/12/2018	TOTAL DEPTH 11601	PERF. 3840	- 6070	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929														
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320														
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
10	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	2004 32	1 9	1471	2	N	29	175	1	28
11	0	537	-0-	537	537	312 15	1 9	210	2	N	14			42
12	0	426	-0-	426	963	243 50	1 9	133	2	N	45			87
01	0	208	-0-	208	1171	87 6	1 9	115	2	N	5			92
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			92
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			92
CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC 945929														
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346														
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-
03	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														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	172	1	78
11	0	787	-0-	787	787	246	2	541	9	N	492	347	1	223
12	0	614	-0-	614	1401	192	2	422	9	N	384	519	1	88
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
03	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			88
BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
03	14B DENY	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														
10	0	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			-0-
12	0	2143	-0-	2143	2190	2143	2			Y	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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														
10	0	13397	-0-	13397	13397	12582	2	815	9	N	741	932	1	147
11	0	10035	-0-	10035	23432	9286	2	749	9	N	681	561	1	267
12	0	8171	-0-	8171	31603	7513	2	658	9	N	598	552	1	313
*01	40640 X	9037	-0-	-31603	-0-	8293	2	744	9	N	676	749	1	240
02	11452 X	8294	-0-	-3158	-0-	7613	2	681	9	N	619	759	1	100
03	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			100

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836												
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532												
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									
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-
03	INJECT	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												
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-
03	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												
10	0	1532	-0-	1532	1532	1532	1			N	-0-	333
11	0	1221	-0-	1221	2753	1221	1			N	-0-	333
12	0	-0-	-0-	-0-	2753					N	-0-	333
01	0	894	-0-	894	3647	894	1			N	-0-	333
02	2800 N	831	-0-	-1969	1678	831	1			N	-0-	333
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1678					N	NO RPT	333
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295												
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	63
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194												
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. //														CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														17917 120				NON-ASSOCIATED			
FARMS, I.P. "C"														247836				RRCID -> 161224			
														COMPL. DATE 05/30/1996				TOTAL DEPTH 11550			
														PERF. 11176 - 11188							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
					GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					46	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					47	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					49	
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					49	
BLACK STONE IVORY														WELL #: 1				RRCID -> 206987			
														COMPL. DATE 12/15/2004				TOTAL DEPTH 11235			
														PERF. 11147 - 11174							
10	14B2	EXT		769	-0-	769	769		40	2	729	9	N	663	865	1				191	
11	14B2	EXT		725	-0-	725	1494		12	2	713	9	N	648	508	1				331	
12	14B2	EXT		688	-0-	688	2182		58	2	630	9	N	573	846	1				58	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58	
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400)														17917 360				NON-ASSOCIATED			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														247836				CAPACITY			
TRIANGLE DEVELOPMENT CO.														WELL #: A 1				RRCID -> 175126			
														COMPL. DATE 08/09/1999				TOTAL DEPTH 11596			
														PERF. 10671 - 10677							
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FARMS, I. P.														WELL #: 2				RRCID -> 181539			
														COMPL. DATE 12/22/2000				TOTAL DEPTH 11600			
														PERF. 10714 - 10730							
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						75	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						77	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						78	
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)														17919 700				NON-ASSOCIATED			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														247836				ONE WELL			
HOUSTON "M"														WELL #: 2				RRCID -> 150500			
														COMPL. DATE 06/09/2004				TOTAL DEPTH 10500			
														PERF. 2100 - 2134							
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-	
03		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900)														17920 200				NON-ASSOCIATED			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														247836				49B			
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT														WELL #: 6				RRCID -> 204713			
														COMPL. DATE 04/21/2004				TOTAL DEPTH 14400			
														PERF. 9930 - 9970							
10		0		694	-0-	694	694		565	2	129	9	N	117	117	1				20	
11		0		1618	-0-	1618	2312		1523	2	95	9	N	86	86	1				20	
12		0		1414	-0-	1414	3726		1223	2	191	9	N	174	174	1				20	
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20	
02		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						20	
03		0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						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		
M	0	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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)										17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.										247836						
HOUSTON "FF"										WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781 - 12793		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)										17920 940	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836						
FARMS, I. P.										WELL #: 5	RRCID -> 168629	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 14802	PERF.12934 - 12946		
10	0	-0-	-0-	-0-	13979					N	1	1	1			57
11	0	539	-0-	539	14518	538	2	1	9	N	1					58
12	0	147	-0-	147	14665	145	2	2	9	N	2					60
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					60
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					60
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)										18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.										834097						
ZEIDMAN TRUSTEE GU										WELL #: 2	RRCID -> 164975	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15761 - 17018		
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	79	1	873	2	N	-0-					-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	-0-					-0-
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	71	1	545	2	N	-0-					-0-
01	0	735	-0-	735	-0-	71	1	664	2	N	-0-					-0-
02	1435 N	700	-0-	-735	-0-	67	1	633	2	N	-0-					-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	75	1	662	2	N	-0-					-0-
WHORTON										WELL #: 1	RRCID -> 173901	COMPL. DATE 03/25/1999	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16736 - 18000		
10	9176 X	7097	-0-	-2079	-0-	588	1	6509	2	N	-0-					-0-
11	8880 X	5721	-0-	-3159	-0-	622	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	8153 X	5975	-0-	-2178	-0-	689	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	0	8065	-0-	8065	8065	689	1	7376	2	N	-0-					-0-
02	14413 X	6348	-0-	-8065	-0-	609	1	5739	2	N	-0-					-0-
03	7099 X	6400	-0-	-699	-0-	654	1	5746	2	N	-0-					-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. RUST ESTATE														
//CONT.// 18202 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON		
//CONT.// 834097				WELL #: 1				RRCID -> 184616				COMPL. DATE 08/25/2015		
								TOTAL DEPTH 18500				PERF.15810 - 16616		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE								COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	1395	N	849	-0-	-546	-0-	70	1	779	2	N	-0-		-0-
11	1350	N	200	-0-	-1150	-0-	22	1	178	2	N	-0-		-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	9	1	81	2	N	-0-		-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-		-0-
WHORTON GAS UNIT														
WELL #: 3				RRCID -> 244595				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 16950		
												PERF.16249 - 16772		
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	2	N	-0-		-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-		-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-		-0-
01	0		177	-0-	177	-0-	15	1	162	2	N	-0-		-0-
02	333	N	156	-0-	-177	-0-	15	1	141	2	N	-0-		-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-		-0-
CITY OF EL CAMPO (YEGUA) LAKEHILLS PRODUCTION, INC. CITY OF EL CAMPO UNIT														
18375 500				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON		
483440				WELL #: 1				RRCID -> 127746				COMPL. DATE 03/25/1988		
												TOTAL DEPTH 11479		
												PERF. 9288 - 9406		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) HILCORP ENERGY COMPANY KEELAND GAS UNIT														
18661 675				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON		
386310				WELL #: 1				RRCID -> 280482				COMPL. DATE 09/09/2014		
												TOTAL DEPTH 12999		
												PERF.12553 - 12622		
10	7316	#	6198	-0-	-1118	-0-	620	1	4238	2	N	1218	1047 1	480
11	7080	#	6299	-0-	-781	-0-	1340	9						
12	7006	#	6246	-0-	-760	-0-	600	1	4320	2	N	1254	1070 1	664
01	6439	R	6439	-0-	-0-	-0-	1379	9						
*02	5880	#	5756	-0-	-124	-0-	605	1	4311	2	N	1209	1425 1	448
03	6654	R	6654	-0-	-0-	-0-	1330	9						
							849	1	4281	2	N	1190	1244 1	394
							1309	9						
							840	1	3755	2	N	1055	1074 1	375
							1161	9						
							930	1	4416	2	N	1189	882 1	682
							1308	9						
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC BARNHART-MAYFAIR UNIT														
18705 050				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON		
884566				WELL #: 1H				RRCID -> 136657				COMPL. DATE 03/15/2002		
												TOTAL DEPTH 12544		
												PERF.11385 - 17014		
10	0		548	-0-	548	548	548	3			N	-0-		33
11	0		587	-0-	587	1135	587	3			N	-0-		33
12	1679	N	544	-0-	-1135	-0-	544	2			N	-0-		33
*01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		33
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-		33
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		33

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: BURLESON						
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: BURLESON						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835																	
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971																	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				40
YEGUA-YEGUA "A" UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 146969	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10765 - 14314								
10	0	26	-0-	26	26	26	2				N	-0-					43
11	0	27	-0-	27	53	27	2				N	-0-					43
12	77 N	24	-0-	-53	-0-	24	2				N	-0-					43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					43
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					43
DICKSON UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 149257	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 14743	PERF.10972 - 14743								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				23
WILKINS, MABEL					WELL #: 1H	RRCID -> 192027	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 15404	PERF.11295 - 17107								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				61
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176					WELL #: 1	RRCID -> 146975	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272								
LEACHMAN-LOCKHART UNIT																	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				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
					RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	16617
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	30	-0-	30	30	30	2	N	-0-	-0-
11	94 N	64	-0-	-30	-0-	64	2	N	-0-	-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	N	-0-	-0-
01	0	42	-0-	42	42	42	2	N	-0-	-0-
02	81 N	39	-0-	-42	-0-	39	2	N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
					RRCID ->	144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11281
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCFARLANE, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	15341
					RRCID ->	145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	15341
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
					RRCID ->	148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	15187
10	0	205	-0-	205	205	205	2	N	-0-	23
11	0	378	-0-	378	583	378	2	N	-0-	23
12	0	162	-0-	162	745	162	2	N	-0-	23
01	0	258	-0-	258	1003	258	2	N	-0-	23
02	1086 N	83	-0-	-1003	-0-	83	2	N	-0-	23
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	23
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618
					RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618
10	0	351	-0-	351	351	351	2	N	-0-	65
11	0	432	-0-	432	783	432	2	N	-0-	65
12	0	439	-0-	439	1222	439	2	N	-0-	65
01	0	368	-0-	368	1590	368	2	N	-0-	65
02	1954 N	364	-0-	-1590	-0-	364	2	N	-0-	65
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	65
PRIDE ENERGY COMPANY		677050								
WALDORF-SCHEHIN		WELL #:		1	RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881
					RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881
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
03	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		C	COND	* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					105	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					105	
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					105	
*01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					105	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					105	
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					105	
MOORE, ROBERT T. ESTATE										WELL #:	4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL	DEPTH 14592	PERF.11229 - 15512
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46	
RUBENSTEIN UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL	DEPTH 16209	PERF.11053 - 16764
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67	
03	14B DENY	-0-	-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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
11	0	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					48	
12	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-3				N	-0-					48	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-					48	
03	0 N	-0-	-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
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					164	
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					164	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					164	
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					164	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					164	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					164	
MOORE, R. ESTATE UNIT										WELL #:	7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL	DEPTH 15518	PERF.11515 - 15518
10	0	31	-0-	31	31	31	31	3			N	-0-					144	
11	0	37	-0-	37	68	37	37	3			N	-0-					144	
12	147 N	79	-0-	-68	-0-	-0-	79	2			N	-0-					144	
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					144	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					144	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					144	

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHESON, J. C.				WELL #:	1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5503	-	5533				
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-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EXXON WEST FEE -C- A/C-2				WELL #:	14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5494	-	5534				
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-	
03	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #:	69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484	-	5514				
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-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COULTER, HELEN				WELL #:	3I	RRCID ->	047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508	-	5538				
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-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #:	73	RRCID ->	047707	COMPL. DATE	12/20/2020	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	5500	-	5550				
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOWDEN, G. M. B				WELL #:	4	RRCID ->	061287	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5597	-	5684				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	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									
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		79	RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4364 - 4424
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		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
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-
03	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
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						293
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						293
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						293
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						293
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						294
03	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
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-
03	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-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
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-
03	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-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	0	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
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-	
03		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							
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-	
03	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							
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-	
03	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							
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-	
03	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							
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-	
03	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							
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-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

KM					WELL #:		3		RRCID -> 280063		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5505 - 5545							
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-	
03	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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		
10	2139 X	28	-0-	-2111	-0-	27 2	1 9	N	1			101
11	0	138	-0-	138	138	136 2	2 9	N	2			103
12	0	376	-0-	376	514	374 2	2 9	N	2			105
01	0	174	-0-	174	688	173 2	1 9	N	1			106
02	971 X	283	-0-	-688	-0-	281 2	2 9	N	2			108
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			108
CLEVELAND				18929 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
BALDWIN, R. G.				WELL #: 1	RRCID -> 225571	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6070	-	6074		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	104	104 1		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	104			N	-0-			-0-
02	104 R	-0-	-0-	-104	-0-			N	-0-			-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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								
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-	
03	14B DENY	-0-	-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								
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLEVELAND S. (5850)				18935 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIBERTY									
PETRODOME OPERATING, LLC				660286															
KIRBY				WELL #:	1	RRCID -> 121031	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 3502	-	3508								
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLEVELAND, S. (6550)				18935 590	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY									
PETRODOME OPERATING, LLC				660286															
KIRBY				WELL #:	3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550	-	6578								
10	DLQ G-10	1765	-0-	1765	3944	328	3	1437	9	Y		1306	1256	1				412	
11	0	1541	-0-	1541	5485	347	3	1194	9	Y		1085	1165	1				332	
12	0	1084	-0-	1084	6569	16	3	1068	9	Y		971	995	1				308	
01	3100 N	1393	-0-	-1707	4862	141	3	1252	9	Y		1138	1086	1				360	
02	2800 N	1342	-0-	-1458	3404	194	3	1148	9	Y		1044	906	1				498	
03	3100 N	1511	-0-	-1589	1815	234	3	1277	9	Y		1161	1000	1				659	
CLINTON (MIOCENE 2700)				18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS									
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.				259871															
VAN BIBBER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2691	-	2696								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2022 - WELL PLUGGED 11/13/22																			

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850)														CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
GEACONE 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0	15097	-0-	15097	15097	310	1	14677	2	N	100			113	
11	0	12463	-0-	12463	27560	110	9	12199	2	N	-0-			113	
12	0 #	17734	-0-	17734	27560	264	1	17411	2	N	12			125	
01	38942 R	11382	-0-	-27560	-0-	310	1	11072	2	N	-0-			125	
02	8092 #	3294	-0-	-4798	-0-	263	1	3031	2	N	-0-			125	
03	15097	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT			125	
MOSES, TOM														CNTY: HARRIS	
SANDERS, KATIE S. ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775															
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
CLINTON (MOODY 8400)														CNTY: HARRIS	
EVOLUTION RESOURCES, LLC															
COLLINS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328															
10	0	13284	-0-	13284	13284	13195	2	89	9	N	81	147	1	51	
11	0	10166	-0-	10166	23450	10066	2	100	9	N	91			142	
12	0	8570	-0-	8570	32020	8537	2	33	9	N	30			172	
01	0	11261	-0-	11261	43281	11119	2	142	9	N	129	164	1	137	
02	54447 X	11166	-0-	-43281	-0-	11131	2	35	9	N	32	154	1	15	
03	13299 X	9785	-0-	-3514	-0-	9680	2	105	9	N	95			110	
CLINTON, N. (YEGUA 8400)														CNTY: HARRIS	
WRD OPERATING LLC															
SCURLOCK TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200	
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)														CNTY: HARRIS	
LINDOW OIL & GAS, LLC															
CARTER INVESTMENT COMPANY															
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340															
10	3379	3312	-0-	-67	-0-	710	1	2600	2	N	2			132	
11	3270	2469	-0-	-801	-0-	590	1	1877	2	N	2			134	
12	3443	3443	-0-	-0-	-0-	695	1	2746	2	N	2			136	
01	3317 #	2751	-0-	-566	-0-	606	1	2145	2	N	-0-			136	
02	2996 #	2789	-0-	-207	-0-	615	1	2172	2	N	2			138	
03	3379	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			138	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
03	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	
10	0	-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-
03	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	
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-
03	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	
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
NICHOLAS HACKBERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7680	-	7720	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-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-
03	0 X	NO RPT	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ODOM GAS UNIT			WELL #:		1WD	RRCID -> 248697			COMPL. DATE 06/04/2014			TOTAL DEPTH 12500	PERF. 6680	-	6975			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-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			
10	0	12912	-0-	12912	12912	10967	2	1695	3	N	227	359	1					121
						250	9											
11	0	-0-	-0-	-0-	12912					N	250	183	1					188
12	0	10944	-0-	10944	23856	10688	2	256	9	N	233	185	1					236
01	0	15848	-0-	15848	39704	233	1	15288	2	N	297	399	1					134
						327	9											
02	53948 X	14244	-0-	-39704	-0-	209	1	13730	2	N	277	197	1					214
						305	9											
03	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14697	2	284	9	N	258	356	1					116
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			
10	6386 X	6205	-0-	-181	-0-	4614	2	789	3	N	729	764	1					293
						802	9											
11	6210 X	5937	-0-	-273	-0-	5167	2	770	9	N	700	766	1					227
12	6417 X	4645	-0-	-1772	-0-	3993	2	652	9	N	593	558	1					262
01	6417 X	6077	-0-	-340	-0-	79	1	5170	2	N	753	757	1					258
						828	9											
02	5600 X	5378	-0-	-222	-0-	70	1	4595	2	N	648	576	1					330
						713	9											
03	6200 X	5782	-0-	-418	-0-	5039	2	743	9	N	675	737	1					268
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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29

COCONUT (ANOMALINA 4)															CNTY: MATAGORDA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																
PAPAYA																
WELL #: 1																
RRCID -> 249831																
COMPL. DATE 05/15/2009																
TOTAL DEPTH 12500																
PERF.12802 - 13108																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					2
11	0	339	-0-	339	924	339	2			N	-0-					2
12	944 N	20	-0-	-924	-0-	20	2			N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					2
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.																
SAHA-PETERSEN GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 246621																
COMPL. DATE 01/28/2009																
TOTAL DEPTH 12780																
PERF.12173 - 13066																
10	0	10576	-0-	10576	10576	1302	1	9091	3	N	166	176	1			270
11	0	9640	-0-	9640	20216	183	9	8190	3	N	173	244	1			199
12	30048 X	9832	-0-	-20216	-0-	190	9	8324	3	N	187	181	1			205
01	0	9909	-0-	9909	9909	206	9	8456	3	N	137	183	1			159
02	18721 X	8812	-0-	-9909	-0-	1302	1	7484	3	N	138					297
03	10571 X	9729	-0-	-842	-0-	151	9	8275	3	N	138	178	1			257
						152	9									
COLD SPRINGS																
JET OIL PRODUCERS, INC.																
RICHARDS, J. P.																
WELL #: 1																
RRCID -> 135503																
COMPL. DATE 07/20/1990																
TOTAL DEPTH 6760																
PERF. 5500 - 5510																
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)																
ALTA MESA SERVICES, LP																
FOSTER " B "																
WELL #: 10																
RRCID -> 210246																
COMPL. DATE 07/30/2008																
TOTAL DEPTH 11600																
PERF. 9868 - 9880																
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011																
BULL OPERATING, LLC																
FOSTER LUMBER CO. "D"																
WELL #: 10																
RRCID -> 097266																
COMPL. DATE 12/19/1981																
TOTAL DEPTH 10985																
PERF.10420 - 10472																
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	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							
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850	- 4875	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0	-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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2145			N	NO RPT		95

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700	PERF. 10090	- 10097	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	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	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773			Y	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF. 11336	-	11378	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 10940	-	10974	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						103
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						103
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						103
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						103
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	-	9540	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	-	9854	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						33
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9364	-	9372	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9426	-	9437	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
BULL OPERATING, LLC				//CONT.//		106449														
RICHARDS				WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11218 - 11252							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
FOSTER LUMBER CO. "A"																				
				WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0	-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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RICHARDS																				
				WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					43	
FEAGIN																				
				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870							
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
VANN																				
				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032							
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HOUGHTON																				
				WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					102	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					102	
TEMPLE																				
				WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														CNTY: SAN JACINTO	
BULL OPERATING, LLC															
VANN															
WELL #: 2															
RRCID -> 249154															
COMPL. DATE 06/23/2009															
TOTAL DEPTH 11615															
PERF.11024 - 11060															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21
GRIGGS															
WELL #: 1															
RRCID -> 250512															
COMPL. DATE 02/16/2010															
TOTAL DEPTH 11600															
PERF.11042 - 11053															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VANN															
WELL #: 3															
RRCID -> 255285															
COMPL. DATE 03/04/2010															
TOTAL DEPTH 11619															
PERF.11050 - 11070															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
USA-COLDSRINGS															
WELL #: 4															
RRCID -> 258273															
COMPL. DATE 10/21/2014															
TOTAL DEPTH 11411															
PERF.10994 - 11052															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4
VANN															
WELL #: 4															
RRCID -> 261215															
COMPL. DATE 11/02/2011															
TOTAL DEPTH 11700															
PERF.11026 - 11198															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
GIBBS															
WELL #: 1															
RRCID -> 262307															
COMPL. DATE 01/06/2011															
TOTAL DEPTH 11750															
PERF.10860 - 10880															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743	-0-				N	NO RPT				-0-
HOUGHTON															
WELL #: 2															
RRCID -> 263172															
COMPL. DATE 10/27/2011															
TOTAL DEPTH 11600															
PERF.11298 - 11310															
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449													
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048								
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOSTER "A"				WELL #:	3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10290 - 10980								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118															
USA COLDSPRINGS		WELL #:		3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
USA-COLDSPRINGS				WELL #:	5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117	-0-					N	NO RPT					148
FOSTER "D"				WELL #:	17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
USA				WELL #:	2	RRCID -> 258332	COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FOSTER LUMBER CO. -D-				WELL #:	20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 7925 - 7974					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909						Y	NO RPT					67
FOSTER 'D'				WELL #:	17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7900 - 7919					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					105
12	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196						N	NO RPT					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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118													
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4476 - 4480					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (4440)															
JET OIL PRODUCERS, INC.															
FOSTER LUMBER CO B															
					19428 964	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					432118										
WELL #:					6	RRCID -> 175102					COMPL. DATE 05/04/1998				
											TOTAL DEPTH 5950				
											PERF. 4496 - 4498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
COLD SPRINGS (5865)															
BULL OPERATING, LLC															
TEMPLE															
					19428 970	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					106449										
WELL #:					2SD	RRCID -> 247411					COMPL. DATE 05/27/2009				
											TOTAL DEPTH 5624				
											PERF. 4884 - 4924				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLD SPRINGS (6900)															
JET OIL PRODUCERS, INC.															
FOSTER LUMBER CO. -B-															
					19428 980	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					432118										
WELL #:					1	RRCID -> 135608					COMPL. DATE 12/26/1989				
											TOTAL DEPTH 8026				
											PERF. 6937 - 6953				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)															
BULL OPERATING, LLC															
FOSTER LUMBER CO. 'B'															
					19429 300	ASSOCIATED					ONE WELL				
					106449										
WELL #:					2	RRCID -> 264066					COMPL. DATE 04/03/2014				
											TOTAL DEPTH 11600				
											PERF. 7785 - 7878				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
COLE CREEK (YEGUA)															
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC															
STARK															
					19472 495	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					259796										
WELL #:					1	RRCID -> 258491					COMPL. DATE 04/29/2010				
											TOTAL DEPTH 17250				
											PERF. 14805 - 14823				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLINE JET OIL PRODUCERS, INC. USA-COLDSRING			19603 001 432118		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO						
WELL #:			3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4862 - 4864						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLINE (YEGUA -A-) JET OIL PRODUCERS, INC. USA-COLDSRING			19603 333 432118		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO						
WELL #:			2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698		PERF. 4595 - 4600						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLINE, WEST (YEGUA -B-) BULL OPERATING, LLC BOTTOMS			19609 333 106449		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO						
WELL #:			2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4690 - 4692						
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-					103
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-					103
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-					103
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT					103
COLLEGEPORT (8A) GWM OPERATING COMPANY, LLC REGNIER UNIT			19637 700 339677		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:			1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584						
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLLEGEPORT (2900) TRINIDAD RESOURCES, LLC W. F. GREEN III			19637 930 869976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:			1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009						
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS LAKE (FRI0 9350)				19697 315	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA									
DRISCOLL S.W.D. INC.				228485															
JIMMY PHILLIPS				WELL #:	RRCID -> 112994	COMPL. DATE 08/05/1984	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9352 - 9418											
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					190	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012																			

COLLINS LAKE (FRI0 11,400 FB-B)				19697 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
STANGER				WELL #:	1	RRCID -> 206977	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 11468	- 11631			
10	4278 X	2831	-0-	-1447	-0-	280	1	2506	2	N	41		
						45	9						
11	4140 X	2639	-0-	-1501	-0-	250	1	2349	2	N	36		
						40	9						
12	3813 X	2586	-0-	-1227	-0-	225	1	2329	2	N	29		
						32	9						
01	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	253	1	2658	2	N	35		
						39	9						
02	3360 X	1944	-0-	-1416	-0-	194	1	1730	2	N	18		
						20	9						
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	310	1	4170	2	N	54	171	1
						59	9						

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554												
MUNSON UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11605 - 11613		
10	0	68	-0-	68	68	2	Y	-0-	27							
11	0	68	-0-	68	136	2	Y	-0-	27							
12	204 N	68	-0-	-136	-0-	2	Y	-0-	27							
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	27							
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	27							
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	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		
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	0	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-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			
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-	
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLUMBUS (CONSOLIDATED)				19837 005	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	101-L	RRCID ->	005804	COMPL. DATE	05/14/1956	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.	9518 -	9530			
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-	
03	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			
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-	
03	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			
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-	
03	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			
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-	
03	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			
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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						
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735						
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			Y	-0-	2	1			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			Y	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	188	1	270	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764						
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166						
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760						
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040						
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171												
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050		
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
10	806 N	796	-0-	-10	-0-	796	1			Y	-0-					-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	1			Y	-0-					-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			Y	-0-					-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			Y	-0-					-0-
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	719	1			Y	-0-					-0-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	239	1	364	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160				
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-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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				
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	229	1	381	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378				
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-
03	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLUMBUS (CONSOLIDATED) DAYLIGHT PETROLEUM LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1008	19837 005 208171	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
						RRCID -> 176830	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL	DEPTH 10267	PERF. 7782	-	8066						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL	DEPTH 10814	PERF. 8722	-	8732			
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-
03	14B2	EXT	-0-	-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			
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-
03	14B2	EXT	-0-	-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			
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	1			Y	-0-					1
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	1			Y	-0-					1
12	0		1700	-0-	-0-	1700	1700	1700	1			Y	-0-					1
01	3100	N	1842	-0-	-0-	-1258	442	1842	1			Y	-0-					1
02	2106	N	1664	-0-	-0-	-442	-0-	1664	1			Y	-0-					1
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	618	1	974	2	Y	-0-					1
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 8019	-	8036			
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	381	9	Y	346	357	1			173
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	333	9	Y	303	337	1			139
12	0		425	-0-	-0-	425	425	125	1	300	9	Y	273	181	1			231
01	1022	N	597	-0-	-0-	-425	-0-	155	1	442	9	Y	402	522	1			111
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	321	9	Y	292	160	1			243
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	70	2	Y	305	350	1			198
								336	9									
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL	DEPTH 9775	PERF. 6720	-	6773			
10	1519	N	343	-0-	-1176	-0-	-0-	302	1	41	9	Y	37	35	1			15
11	1050	N	316	-0-	-734	-0-	-0-	284	1	32	9	Y	29	34	1			10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1	9	Y	1	2	1			1
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	-0-	288	1			Y	-0-					1
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	135	2	Y	-0-					1

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 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														
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
STRAND ENERGY, L.C. 824758														
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1	48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
*03	T. A.	1906	-0-	1906	1906	13 37	1 9	1856 3		Y	-0-	32	1	50
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 8474														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2022														
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1	54
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
*03	T. A.	2151	-0-	2151	2151	60 183	1 9	1908 3		Y	-0-	158	1	62
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*03	T. A.	6641	-0-	6641	6641	232 133	1 9	6276 3		Y	-0-	123	1	13

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//		824758											
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:		7	RRCID -> 209812		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	12506	PERF. 9323 - 9464		
M	0	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.		531	-0-	531	531		52	1	391	3	80	44	1		36
									88	9							
CULLEN-HASTEDT				WELL #:		10	RRCID -> 282321		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL		DEPTH	10500	PERF. 9505 - 9570		
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				167
*03		8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	8248	3	352	402	1		117
									387	9							
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:		11	RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL		DEPTH	10500	PERF. 10394 - 10405		
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
03		T. A.		12280	-0-	12280	12280		404	1	11537	3	308	314	1		34
									339	9							
MAREK				WELL #:		1	RRCID -> 292694		COMPL. DATE 04/29/2022		TOTAL		DEPTH	10600	PERF. 10184 - 10190		
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				130
*03		12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	12327	3	483	370	1		243
									531	9							
HASTEDT 'A'				WELL #:		5	RRCID -> 293649		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL		DEPTH	12654	PERF. N/A		
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-
*03	SHUT	IN		17872	-0-	17872	17872		18	1	16491	3	1239	542	1		697
									1363	9							
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)				19844 852		711114	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
RIDGELING WELL SALVAGE				WELL #:		1	RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL		DEPTH	11010	PERF. N/A		
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-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT				20211 001 215343 WELL #: 3308	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
					RRCID -> 005900	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4870	-	4924						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 131 U	RRCID -> 040171	COMPL. DATE 08/31/1966	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4760	-	4770						
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KROHN, P. G.				WELL #: 2	RRCID -> 040752	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH 4956	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2916	RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4828	-	4835						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3513	RRCID -> 061090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4847	-	4892						
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	10	-0-	10	10	1 1	9 2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	38	5 2	23 4			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	45	7 4				Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1518	RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID -> 065895		COMPL. DATE 03/27/1976		TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL	DEPTH	5284	PERF.	4806	-	4820	
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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	4634	-	4640	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	4880	-	4885	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL	DEPTH	5085	PERF.	4746	-	4798	
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-
03	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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
CONROE FIELD UNIT		//CONT.//		215343	RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH		5139	PERF. 4595 -	4654	
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
10	0	125	-0-	125	125	27	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	0	142	-0-	142	267	35	1	104	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	0	128	-0-	128	395	31	1	94	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	524 N	129	-0-	-395	-0-	18	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	19	-0-	-121	-0-	3	2	16	4	Y	-0-			-0-
03	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	4			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3504		RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4572 -	4634
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3603		RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH		5120	PERF. 4866 -	4874
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3531		RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH		5350	PERF. 4815 -	4826
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125 PERF. 4832 - 4836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	203 1	749 2	Y	-0-			-0-
11	0	818	-0-	818	818	201 1	602 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
12	1770 N	952	-0-	-818	-0-	234 1	695 2	Y	-0-			-0-
						23 4						
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	124 1	744 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
02	756 N	85	-0-	-671	-0-	15 2	70 4	Y	-0-			-0-
03	930 N	22	-0-	-908	-0-	22 4		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132 PERF. 4695 - 4701	
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	572 1	2107 2	Y	-0-			-0-
11	0	2678	-0-	2678	2678	657 1	1972 2	Y	-0-			-0-
						49 4						
12	0	2603	-0-	2603	5281	639 1	1902 2	Y	-0-			-0-
						62 4						
01	7673 X	2392	-0-	-5281	-0-	339 1	2046 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
02	2492 X	295	-0-	-2197	-0-	52 2	243 4	Y	-0-			-0-
03	2759 X	110	-0-	-2649	-0-	110 4		Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276 PERF. 4944 - 4952	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175 PERF. 4656 - 4708	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		5233 PERF. 4631 - 4685	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 4904 - 4916	
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
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-
03	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 1010		ASSOCIATED RRCID -> 165784		CAPACITY COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4858 - 4870		CNTY: MONTGOMERY				
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
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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3604		RRCID -> 165935		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4880 - 4885				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740				
10	1240 N	742	-0-	-498	-0-	158	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	0	815	-0-	815	-0-	200	1	600	2	Y	-0-					-0-
						15	4									
12	1546 N	731	-0-	-815	-0-	180	1	534	2	Y	-0-					-0-
						17	4									
01	744 N	595	-0-	-149	-0-	84	1	509	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	756 N	95	-0-	-661	-0-	17	2	78	4	Y	-0-					-0-
03	744 N	14	-0-	-730	-0-	14	4			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2106		RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 1702		ASSOCIATED RRCID -> 166345		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808		CNTY: MONTGOMERY			
M 0	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
10 11	2145 N 0	2145 2282	-0- -0-	-0- 2282	-0- 2282		458 559	1 1	1687 1681	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
12	3100 N	2002	-0-	-1098	1184		42 491	4 1							
01	2419 N	1235	-0-	-1184	-0-		47 175	4 1							
02	2044 N	158	-0-	-1886	-0-		3 28	4 2							
03	1550 N	23	-0-	-1527	-0-		23	4			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH		5141 PERF. 4752 - 4798			
10 11	465 N 0	287 315	-0- -0-	-178 315	-0- 315		61 77	1 1	226 232	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
12	597 N	282	-0-	-315	-0-		6 69	4 1							
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-		7 40	4 1							
02	308 N	82	-0-	-226	-0-		1 14	4 2							
03	279 N	17	-0-	-262	-0-		17	4			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH		5131 PERF. 4726 - 4774			
10 11	2758 X 0	2758 2971	-0- -0-	-0- 2971	-0- 2971		588 728	1 1	2170 2188	2 2	Y Y	-0- -0-			-0- -0-
12	5586 X	2615	-0-	-2971	-0-		55 642	4 1							
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-		62 379	4 1							
02	2772 X	542	-0-	-2230	-0-		8 95	4 2							
03	3069 X	123	-0-	-2946	-0-		123	4			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 3635 - 4015			
10 11 12 01 02 03	0 K 0 0 K 0 K 0 K 0 K	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			-0- -0- -0- -0- -0- -0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		9255 PERF. 4808 - 4858			
10 11 12 01 02 03	14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			-0- -0- -0- -0- -0- -0-
CONROE FIELD UNIG				WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		5127 PERF. 4796 - 4804			
10 11 12 01 02 03	14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			-0- -0- -0- -0- -0- -0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4698 - 4736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-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	
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-
03	14B2 EXT	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5177		PERF. 4722 - 4734	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 5277		PERF. 4798 - 4844	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5122		PERF. 4928 - 4933	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009		COMPL. DATE 03/06/1991		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 4813 - 4824	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	- 4860
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
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612	- 4662
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638	- 4690
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	568	1	2093	2	Y	-0-
11	0	3100	-0-	-0-	-0-	760	1	2283	2	Y	-0-
						57	4				
12	5842 X	2742	-0-	-3100	-0-	673	1	2004	2	Y	-0-
						65	4				
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	395	1	2383	2	Y	-0-
						8	4				
02	2884 X	535	-0-	-2349	-0-	94	2	441	4	Y	-0-
03	3193 X	99	-0-	-3094	-0-	99	4			Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036	- 5040
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683	- 4727
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	217	1	798	2	Y	-0-
11	0	1075	-0-	-0-	-0-	263	1	792	2	Y	-0-
						20	4				
12	2072 N	997	-0-	-1075	-0-	245	1	728	2	Y	-0-
						24	4				
01	1023 N	850	-0-	-173	-0-	121	1	727	2	Y	-0-
						2	4				
02	1008 N	166	-0-	-842	-0-	29	2	137	4	Y	-0-
03	992 N	181	-0-	-811	-0-	181	4			Y	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152	COMPL. DATE 11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819	-	4854
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	-	4974
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		5230 PERF. 4775 - 4784				
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
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-
03	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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702		
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	299	1	1102	2	Y	-0-				-0-
11	0	669	-0-	-0-	669	164	1	493	2	Y	-0-				-0-
						12	4								
12	1291 N	622	-0-	-0-	-669	153	1	454	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
01	1209 N	679	-0-	-0-	-530	96	1	581	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
02	616 N	84	-0-	-0-	-532	15	2	69	4	Y	-0-				-0-
03	620 N	31	-0-	-0-	-589	31	4			Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4738 - 4743		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 110		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
				RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121 PERF. 4716 - 4774		

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2077		RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392 PERF. 4870 - 4929		

10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	82	1	301	2	Y	-0-			-0-
11	0	399	-0-	399	399	98	1	294	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
12	775 N	376	-0-	-399	-0-	92	1	275	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	46	1	277	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	364 N	47	-0-	-317	-0-	8	2	39	4	Y	-0-			-0-
03	372 N	21	-0-	-351	-0-	21	4			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258 PERF. 4904 - 4910		

10	155 N	89	-0-	-66	-0-	19	1	70	2	Y	-0-			-0-
11	0	105	-0-	105	105	26	1	77	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	196 N	91	-0-	-105	-0-	22	1	67	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	3	2	14	4	Y	-0-			-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	4			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060 PERF. 4842 - 4862		

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-
03	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		

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2114		ASSOCIATED RRCID -> 172148		CAPACITY COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4796 - 4850		CNTY: MONTGOMERY				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-
03	T. A.	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1915		RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999			TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4690 - 4738			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 221		RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999			TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4788 - 4796			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 914		RRCID -> 172806		COMPL. DATE 02/16/1999			TOTAL DEPTH 5135		PERF. 4886 - 4900			
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-
03	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			
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-
03	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 #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002	-	5008
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712	-	4760
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	-	4604
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH		5402 PERF. 5076 - 5083	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	T. A.	1559	-0-	1559	2459	332 1	1227 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	407	-0-	407	2866	100 1	300 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	353	-0-	353	3219	7 4	258 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3219	8 4		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	12	-0-	12	3231	2 2	10 4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1	-0-	-3099	132	1 4		Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH		5092 PERF. 4794 - 4849	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH		5157 PERF. 4914 - 4942	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH		5231 PERF. 4830 - 4856	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 165771		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022												

HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022												

HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH		5019 PERF. 3086 - 3118	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CONROE (CONS. L)			20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
MOODY #32 UNIT			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 -	3028
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOORE, H. N.			WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 -	3750
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 -	3572
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 -	3588
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263								
DUNN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10							-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10							-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10							-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10							-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10							-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10							-0-
CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
MOOREHEAD, A.				WELL #:	2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MADELEY, AA & DA				WELL #:	32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 - 1568
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-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
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-
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
10	0	826	-0-	826	176	1	650	2	Y
11	0	175	-0-	175	43	1	129	2	Y
12	0	373	-0-	373	3	4	272	2	Y
01	0	31	-0-	31	9	4	27	2	Y
02	1405 N	-0-	-0-	-1405	4	1			Y
03	372 N	12	-0-	-360	12	4			Y
MADELEY, AA & DA									
		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"									
		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
MADELEY, AA & DA									
		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904	
10	0	355	-0-	355	76	1	279	2	Y
11	0	420	-0-	420	103	1	309	2	Y
12	0	366	-0-	366	8	4	267	2	Y
01	0	591	-0-	591	90	1	505	2	Y
02	1873 X	141	-0-	-1732	9	4			Y
03	372 N	37	-0-	-335	84	1	116	4	Y
					2	4			Y
					25	2			Y
					37	4			Y
MADELEY, AA & DA									
		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"									
		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC AMERICAN NAT'L BANK			//CONT.// //CONT.// WELL #:		20211 087 215343 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
						RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 -	1398				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157	-0-					Y	-0-					-0-
MOODY, E.																		
					WELL #:	34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 -	1218			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWIS, J. W. 'A'																		
					WELL #:	39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 -	911			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.																		
					WELL #:	8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 -	934			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOODY, E.																		
					WELL #:	32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 -	679			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 1268 - 1272				
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DOBBINS, C. L.				WELL #:	13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 2798 - 2812			
10	0	1820	-0-	1820	1820	388	1	1432	2	N	-0-			-0-	
11	0	1994	-0-	1994	3814	489	1	1468	2	N	-0-			-0-	
						37	4								
12	0	1737	-0-	1737	5551	426	1	1270	2	N	-0-			-0-	
						41	4								
01	0	1540	-0-	1540	7091	218	1	1318	2	N	-0-			-0-	
						4	4								
02	2800 N	312	-0-	-2488	4603	54	2	258	4	N	-0-			-0-	
03	3100 N	71	-0-	-3029	1574	71	4			N	-0-			-0-	

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
HOOPER, FANNIE				WELL #:	1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH		5145 PERF. 4875 - 4883			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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			
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-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION			//CONT.//		914263									
HOOPER, FANNIE			WELL #:		2	RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 1744 - 1776		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN "B"			WELL #:		5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN "A"			WELL #:		5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728		
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
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
10	10850 X	8873	-0-	-1977	-0-	310 57 9	1	8506	2	N	52	5 8		104
11	10500 X	8821	-0-	-1679	-0-	300 58 9	1	8463	2	N	53	5 8		152
12	10137 X	7049	-0-	-3088	-0-	288 37 9	1	6724	2	N	34	7 8		179
01	10137 X	7299	-0-	-2838	-0-	310 56 9	1	6933	2	N	51	173 1	7 8	50
02	8092 X	6343	-0-	-1749	-0-	244 42 9	1	6057	2	N	38	3 8		85
03	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			85

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				//CONT.//	20211 190	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC					215343													
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	9596	-	9662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	0	1467	-0-	1467	1467	313	1	1154	2	Y	-0-						-0-	
11	0	2207	-0-	2207	3674	541	1	1625	2	Y	-0-						-0-	
						41	4											
12	0	542	-0-	542	4216	133	1	396	2	Y	-0-						-0-	
						13	4											
01	0	2770	-0-	2770	6986	393	1	2369	2	Y	-0-						-0-	
						8	4											
02	6986 X	-0-	-0-	-6986	-0-						Y	-0-					-0-	
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-					-0-	
MOORE, H. N.				WELL #:	66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL	DEPTH	9696	PERF.	9439	-	9472		
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	10020	-	10632		
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-	
03	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		
10	0	1695	-0-	1695	1695	362	1	1333	2	Y	-0-						-0-	
11	0	841	-0-	841	2536	206	1	620	2	Y	-0-						-0-	
						15	4											
12	0	587	-0-	587	3123	144	1	429	2	Y	-0-						-0-	
						14	4											
01	0	596	-0-	596	3719	85	1	509	2	Y	-0-						-0-	
						2	4											
02	3719 X	-0-	-0-	-3719	-0-						Y	-0-					-0-	
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-					-0-	
MOORE, H. N.				WELL #:	68	RRCID ->	197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12038	-	12602		
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC																			
KEYSTONE MILLS CO.																			
//CONT.// 20211 190																			
//CONT.// 215343																			
WELL #: 45										RRCID -> 203245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10503 - 10872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	0	722	-0-	722	722	177	1	532	2	Y	-0-						-0-		
						13	4												
12	0	703	-0-	703	1425	172	1	514	2	Y	-0-						-0-		
						17	4												
01	0	221	-0-	221	1646	31	1	189	2	Y	-0-						-0-		
						1	4												
02	1646 N	-0-	-0-	-1646	-0-					Y	-0-						-0-		
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-						-0-		
MOORE, H. N.										WELL #: 67		RRCID -> 203608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874	
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-						-0-		
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
KEYSTONE MILLS										WELL #: 3W		RRCID -> 206045		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709			
10	7533 X	5753	-0-	-1780	-0-	403	1	5335	2	N	14						114		
						15	9												
11	4740 X	4485	-0-	-255	-0-	390	1	4088	2	N	6						120		
						7	9												
12	4712 X	4449	-0-	-263	-0-	403	1	4035	2	N	10						130		
						11	9												
01	5766 X	4257	-0-	-1509	-0-	403	1	3839	2	N	14						144		
						15	9												
02	5208 X	3325	-0-	-1883	-0-	364	1	2952	2	N	8						152		
						9	9												
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT						152		
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP										834487									
KEYSTONE MILLS CO.										WELL #: 2 W		RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644			
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
CONROE, NORTH (9,250)										20213 498		NON-ASSOCIATED							
F.I.G. ENERGY, LLC										257281		ONE WELL							
HUTCHINS-SEALY										WELL #: 1B		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770			
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-		
03	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				
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
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-	
03	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	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	14910	PERF.13920	-	13950				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KOLANDER				WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	14060	PERF.13860	-	13931				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL	DEPTH	15239	PERF.14148	-	14283				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL	DEPTH	15577	PERF.15102	-	15206				
10	5177 X	3854	-0-	-1323	-0-	868	1	2500	2	N	442	546	1					284	
						486	9												
11	5010 X	3192	-0-	-1818	-0-	617	1	2125	2	N	409	359	1					334	
						450	9												
12	4371 X	3329	-0-	-1042	-0-	998	1	1858	2	N	430	359	1					405	
						473	9												
01	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	1203	1	2242	2	N	471	540	1					336	
						518	9												
02	3612 X	2535	-0-	-1077	-0-	828	1	1199	2	N	462	502	1					296	
						508	9												
03	3844 X	3510	-0-	-334	-0-	959	1	2107	2	N	404	371	1					329	
						444	9												

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
KOLANDER				WELL #:	2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WALTER CO.				WELL #:	2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14792 - 14806					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83	
01	0	126	-0-	126	126	37	1	70	2	N	17					100	
						19	9										
02	126 N	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					100	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395					
MANESS GU				WELL #:	1												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105	
03	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					
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	
03	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					
10	0	1721	-0-	1721	1721	898	1	525	3	N	271					432	
						298	9										
11	0	1714	-0-	1714	3435	880	1	559	3	N	250	359	1			323	
						275	9										
12	0	1439	-0-	1439	4874	872	1	315	3	N	229	361	1			191	
						252	9										
01	0	1316	-0-	1316	6190	905	1	101	3	N	282	180	1			293	
						310	9										
02	2800 N	1098	-0-	-1702	4488	761	1	81	3	N	233	364	1			162	
						256	9										
03	3100 N	1620	-0-	-1480	3008	908	1	415	3	N	270	323	1			109	
						297	9										

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

MANESS GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 14225		PERF.14010 - 14488			
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	
03	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			
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			65	

CONSTITUTION (YEGUA)					20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HARDER SWD			WELL #:		1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961		PERF. 4440 - 4470				
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-	
03	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			
10	0	46	-0-	46	82	12	1	34	2	N	-0-				58	
11	0	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-				58	
12	0	94	-0-	94	176	33	1	61	2	N	-0-				58	
01	0	53	-0-	53	229	19	1	34	2	N	-0-				58	
02	498 N	269	-0-	-229	-0-	98	1	142	2	N	26	14	1		70	
						29	9									
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	352	1	774	2	N	82				152	
						90	9									

HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 15507		PERF.12592 - 12680			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-			13	1	45	2	N	2		132	
								2	9							
12	62 N	7	-0-	-55	-0-			2	1	5	2	N	-0-		132	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-			44	1	64	2	N	7	6	1	133
								8	9							
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			133	

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462										
DU JAY, JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL	DEPTH	13506	PERF.13056	-	13176
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	0	39	-0-	39	39	39	1			N	-0-			73
01	0	195	-0-	195	234	151	1	44	2	N	-0-			73
02	2857 X	2623	-0-	-234	-0-	2171	1	428	2	N	-0-			73
						24	4							
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	281	1	83	2	N	-0-			73
						25	4							
VESTIGE ENERGY, LLC				884807										
EPPIE		WELL #:		1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.15159	-	15170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4103	2	Y	527	531	1	13
						580	9							
11	5070 X	3788	-0-	-1282	-0-	300	1	3096	2	Y	356	358	1	10
						392	9							
12	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	295	1	3793	2	Y	389	375	1	22
						428	9							
01	5239 X	4459	-0-	-780	-0-	264	1	3792	2	Y	366	373	1	12
						403	9							
02	4620 X	4261	-0-	-359	-0-	280	1	3241	2	Y	673	542	1	142
						740	9							
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			142
TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	15463	PERF.14896	-	15038
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	257676	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL	DEPTH	16055	PERF.15679	-	15731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838								
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490		
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
03	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		
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2019										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
AYLOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118957		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560		
10	49631 X	47560	-0-	-2071	-0-	3544 620	1 9	43396	2 Y	564 695 1 214
11	47220 X	44931	-0-	-2289	-0-	3495 538	1 9	40898	2 Y	489 448 1 255
12	48298 X	39370	-0-	-8928	-0-	3074 396	1 9	35900	2 Y	360 435 1 180
01	DLQ G-10	3915	-0-	3915	3915	215 77	1 9	3623	2 Y	70 85 1 165
02	DLQ G-10	41794	-0-	41794	45709	3408 443	1 9	37943	2 Y	403 321 1 247
03	DLQ G-10	49731	-0-	49731	95440	3902 499	1 9	45330	2 Y	454 475 1 226

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.				//CONT.// WELL #:	20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 123821		CAPACITY COMPL. DATE 03/24/1987				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-		29 3	1 9	362	2	N	3	3	1			187
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		19 2	1 9	230	2	N	2	2	1			187
12	186 N	184	-0-	-2	-0-		14 1	1 9	169	2	N	1	2	1			186
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		19 3	1 9	321	2	N	3	2	1			187
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-		25 2	1 9	276	2	N	2	2	1			187
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		28 2	1 9	323	2	N	2	2	1			187
TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989				TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756						
10	6107 X	5161	-0-	-946	-0-		386 48	1 9	4727	2	N	44	48	1			103
11	5910 X	5560	-0-	-350	-0-		433 64	1 9	5063	2	N	58	41	1			120
12	6107 X	2546	-0-	-3561	-0-		199 20	1 9	2327	2	N	18	29	1			109
01	6107 X	6102	-0-	-5	-0-		339 54	1 9	5709	2	N	49	38	1			120
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		484 47	1 9	5390	2	N	43	41	1			122
03	5735 X	2789	-0-	-2946	-0-		219 22	1 9	2548	2	N	20	27	1			115
EL FERROCARRIL LTD.				WELL #:	1	RRCID -> 138475	COMPL. DATE 04/09/1991				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518						
10	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-		325 97	1 9	3979	2	N	88	41	1			160
11	4230 X	4038	-0-	-192	-0-		312 74	1 9	3652	2	N	67	30	1			197
12	4371 X	4046	-0-	-325	-0-		310 116	1 9	3620	2	N	105	204	1			98
01	4402 X	4018	-0-	-384	-0-		222 65	1 9	3731	2	N	59	28	1			129
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-		332 133	1 9	3698	2	N	121	170	1			80
03	4402 X	4104	-0-	-298	-0-		320 69	1 9	3715	2	N	63	29	1			114
DUSEK				WELL #:	1	RRCID -> 146060	COMPL. DATE 06/03/1993				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190						
10	7812 X	7104	-0-	-708	-0-		531 67	1 9	6506	2	Y	61	68	1			27
11	7560 X	6616	-0-	-944	-0-		516 63	1 9	6037	2	Y	57	50	1			34
12	7812 X	2815	-0-	-4997	-0-		220 23	1 9	2572	2	Y	21	34	1			21
01	DLQ G-10	3380	-0-	3380	3380		185 80	1 9	3115	2	Y	73	24	1			70
02	DLQ G-10	1087	-0-	1087	4467		87 33	1 9	967	2	Y	30	70	1			30
03	DLQ G-10	5147	-0-	5147	9614		402 81	1 9	4664	2	Y	74	29	1			75

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6262 X	5192	-0-	-1070	-0-	386 1	4728 2	Y	71	42 1				156
11	6060 X	3644	-0-	-2416	-0-	78 9	3324 2	Y	33	28 1				161
12	6262 X	1440	-0-	-4822	-0-	36 9	1316 2	Y	10	19 1				152
01	DLQ G-10	1188	-0-	1188	1188	113 1	1112 2	Y	9	10 1				151
02	DLQ G-10	2036	-0-	2036	3224	11 9	1853 2	Y	15	13 1				153
03	DLQ G-10	351	-0-	351	3575	166 1	320 2	Y	3	6 1				150
						17 9								
						28 1								
						3 9								
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399														
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	188 2	Y	2	1 1				1
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 9	23 2	Y	-0-	1 1				-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	2 1		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1 1	11 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	94	-0-	94	106	8 1	85 2	Y	1	1 1				-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	118	1 9	11 2	Y	-0-					-0-
						1 1								
DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240														
10	3100 N	16262	-0-	13162	28413	1210 1	14823 2	Y	208	238 1				82
11	3000 N	9388	-0-	6388	34801	229 9	8481 2	Y	165	189 1				58
12	44890 X	10089	-0-	-34801	-0-	725 1	9150 2	Y	141	144 1				55
01	DLQ G-10	10615	-0-	10615	10615	182 9	9855 2	Y	158	133 1				80
02	DLQ G-10	2741	-0-	2741	13356	784 1	2444 2	Y	71	92 1				59
03	DLQ G-10	5	-0-	5	13361	155 9		Y	-0-	53 1				6
						586 1								
						174 9								
						219 1								
						78 9								
						5 2								
GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400														
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-
03	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														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
ENGELHOLM			WELL #:		1	RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
COLONY				WELL #:		2	RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719		PERF.14078 - 14280				
10	6138 X	2514	-0-	-3624	-0-	185	1	2270	2	Y	54	52	1				64
						59	9										
11	5940 X	3066	-0-	-2874	-0-	235	1	2752	2	Y	72	51	1				85
						79	9										
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	255	1	2979	2	Y	72	70	1				87
						79	9										
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	100	1	1688	2	Y	103	110	1				80
						113	9										
02	DLQ G-10	2457	-0-	2457	4358	196	1	2176	2	Y	77	65	1				92
						85	9										
03	DLQ G-10	1359	-0-	1359	5717	107	1	1241	2	Y	10	89	1				13
						11	9										
COLONY				WELL #:		3	RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948				
10	7781 X	5607	-0-	-2174	-0-	417	1	5102	2	Y	80	93	1				97
						88	9										
11	7530 X	7398	-0-	-132	-0-	573	1	6703	2	Y	111	88	1				120
						122	9										
12	7781 X	7041	-0-	-740	-0-	547	1	6385	2	Y	99	105	1				114
						109	9										
01	DLQ G-10	7124	-0-	7124	7124	391	1	6576	2	Y	143	147	1				110
						157	9										
02	DLQ G-10	2944	-0-	2944	10068	235	1	2620	2	Y	81	79	1				112
						89	9										
03	DLQ G-10	8327	-0-	8327	18395	655	1	7607	2	Y	59	143	1				28
						65	9										
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:		3	RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	22837 X	22837	-0-	-0-	-0-	1697 366	1 9	20774	2	Y	333	336	1	235
11	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	1693 386	1 9	19811	2	Y	351	405	1	181
12	20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	1590 318	1 9	18574	2	Y	289	292	1	178
01	DLQ G-10	23054	-0-	23054	23054	1273 377	1 9	21404	2	Y	343	275	1	246
02	DLQ G-10	22105	-0-	22105	45159	1793 347	1 9	19965	2	Y	315	276	1	285
03	DLQ G-10	23311	-0-	23311	68470	1819 356	1 9	21136	2	Y	324	402	1	207
DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458														
10	527 N	358	-0-	-169	-0-	27 6	1 9	325	2	Y	5	4	1	8
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	81 10	1 9	955	2	Y	9	7	1	10
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	644	2	Y	5	6	1	9
01	T. A.	910	-0-	910	910	48 59	1 9	803	2	Y	54	6	1	57
02	T. A.	719	-0-	719	1629	57 30	1 9	632	2	Y	27	57	1	27
03	T. A.	267	-0-	267	1896	21 2	1 9	244	2	Y	2	3	1	26
COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588														
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32 40	1 9	388	2	Y	36	25	1	44
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32 30	1 9	372	2	Y	27	22	1	49
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 32	1 9	549	2	Y	29	29	1	49
01	DLQ G-10	908	-0-	908	908	48 56	1 9	804	2	Y	51	56	1	44
02	DLQ G-10	619	-0-	619	1527	48 37	1 9	534	2	Y	34	30	1	48
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1962	34 3	1 9	398	2	Y	3	12	1	39
DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548														
10	4619 X	2532	-0-	-2087	-0-	189 26	1 9	2317	2	Y	24	26	1	42
11	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	394 48	1 9	4615	2	Y	44	34	1	52
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	330 33	1 9	3846	2	Y	30	36	1	46
01	DLQ G-10	13606	-0-	13606	13606	754 172	1 9	12680	2	Y	156	80	1	122
02	DLQ G-10	7833	-0-	7833	21439	638 87	1 9	7108	2	Y	79	134	1	67
03	DLQ G-10	9925	-0-	9925	31364	778 111	1 9	9036	2	Y	101	69	1	99

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		4	RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3556	-0-		456		1817	266	1	3257	2	Y	30	35	1			6
11	3000 N	2122	-0-		-878		939	166	1	1936	2	Y	18	18	1			6
12	2767 X	1828	-0-		-939		-0-	143	1	1671	2	Y	13	17	1			2
01	DLQ G-10	1707	-0-		1707		1707	95	1	1597	2	Y	14	12	1			4
02	DLQ G-10	2418	-0-		2418		4125	197	1	2201	2	Y	18	16	1			6
03	DLQ G-10	1965	-0-		1965		6090	154	1	1796	2	Y	14	15	1			5
KRISTYNIK					WELL #:	1	RRCID -> 198805	COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13894 - 14039						
10	2994 X	2994	-0-		-0-		-0-	221	1	2700	2	N	66	27	1			168
11	2931 X	2931	-0-		-0-		-0-	73	9	2632	2	N	67	21	1			214
12	2852 X	1148	-0-		-1704		-0-	225	1	1027	2	N	30	13	1			231
01	3007 X	2042	-0-		-965		-0-	74	9	1899	2	N	27	14	1			244
02	2744 X	2241	-0-		-503		-0-	88	1	2023	2	N	33	197	1			80
03	3038 X	2324	-0-		-714		-0-	33	9	2106	2	N	34	16	1			98
COLONY					WELL #:	5	RRCID -> 203321	COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.14200 - 14340						
10	0	39	-0-		39		106	5	2	34	9	Y	31	20	1			42
11	0	-0-	-0-		-0-		106	-0-		-0-		Y	-0-	42	1			-0-
12	0	29	-0-		29		135	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1	-0-		1		136	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		136					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7	-0-		7		143	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
GALLIA					WELL #:	5	RRCID -> 203322	COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 13521		PERF.12754 - 13226						
10	6113 X	6113	-0-		-0-		-0-	451	1	5528	2	Y	122	114	1			86
11	5940 X	5575	-0-		-365		-0-	134	9	5005	2	Y	130	160	1			56
12	6138 X	5487	-0-		-651		-0-	427	1	4940	2	Y	113	105	1			64
01	DLQ G-10	6451	-0-		6451		6451	143	9	5953	2	Y	131	103	1			92
02	DLQ G-10	6003	-0-		6003		12454	124	9	5386	2	Y	121	102	1			111
03	DLQ G-10	6375	-0-		6375		18829	354	1	5743	2	Y	125	163	1			73

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203324	CAPACITY COMPL. DATE 05/06/2020				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	10075 X	9955	-0-	-120	-0-		742 129	1 9	9084	2	Y	117	164	1			175
11	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-		762 145	1 9	8923	2	Y	132	127	1			180
12	9982 X	8189	-0-	-1793	-0-		637 117	1 9	7435	2	Y	106	135	1			151
01	DLQ G-10	11676	-0-	11676	11676		644 199	1 9	10833	2	Y	181	193	1			139
02	DLQ G-10	10992	-0-	10992	22668		893 157	1 9	9942	2	Y	143	133	1			149
03	DLQ G-10	11323	-0-	11323	33991		873 304	1 9	10146	2	Y	276	79	1			346
DUSEK				WELL #:	6	RRCID -> 203777	COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570						
10	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-		900 210	1 9	11016	2	Y	191	236	1			92
11	11055 X	11055	-0-	-0-	-0-		855 198	1 9	10002	2	Y	180	206	1			66
12	10385 X	8538	-0-	-1847	-0-		662 143	1 9	7733	2	Y	130	138	1			58
01	DLQ G-10	10819	-0-	10819	10819		597 175	1 9	10047	2	Y	159	132	1			85
02	DLQ G-10	9605	-0-	9605	20424		780 142	1 9	8683	2	Y	129	130	1			84
03	DLQ G-10	10502	-0-	10502	30926		819 175	1 9	9508	2	Y	159	137	1			106
GRIGAR				WELL #:	4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574						
10	11904 X	10017	-0-	-1887	-0-		749 94	1 9	9174	2	N	85	94	1			158
11	10890 X	8672	-0-	-2218	-0-		676 83	1 9	7913	2	N	75	67	1			166
12	10850 X	8156	-0-	-2694	-0-		638 63	1 9	7455	2	N	57	69	1			154
01	10850 X	8057	-0-	-2793	-0-		448 70	1 9	7539	2	N	64	57	1			161
02	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-		798 85	1 9	8885	2	N	77	65	1			173
03	10013 X	9166	-0-	-847	-0-		720 79	1 9	8367	2	N	72	66	1			179
GRIGAR				WELL #:	5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632						
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		9 1	1 9	105	2	N	1	1	1			2
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		5 1	1 9	59	2	N	1	1	1			2
12	124 N	67	-0-	-57	-0-		5 1	1 9	62	2	N	-0-					2
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		18 3	1 9	305	2	N	3	2	1			3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	6	1	1			8
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	8					16

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645														
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	* EOM BALANCE
10	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	79 1	974 2	N			9	11 1		75
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	10 9	975 2	N			9	8 1		76
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	83 1	1570 2	N			12	12 1		76
01	1054 N	618	-0-	-436	-0-	10 9	577 2	N			5	6 1		75
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	135 1	1244 2	N			16	8 1		83
03	1302 N	998	-0-	-304	-0-	13 9	905 2	N			14	8 1		89
						35 1								
						6 9								
						112 1								
						18 9								
						78 1								
						15 9								
GALLIA														
WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930														
10	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	479 1	5858 2	N			56	55 1		140
11	6090 X	5858	-0-	-232	-0-	62 9	5345 2	N			51	44 1		147
12	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	457 1	8747 2	N			66	68 1		145
01	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	56 9	8349 2	N			72	61 1		156
02	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	749 1	6397 2	N			51	53 1		154
03	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	73 9	7210 2	N			56	56 1		154
						496 1								
						79 9								
						575 1								
						56 9								
						621 1								
						62 9								
DUSEK														
WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250														
10	12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	891 1	10911 2	Y			190	251 1		97
11	11040 X	10802	-0-	-238	-0-	209 9	9771 2	Y			178	211 1		64
12	11408 X	9044	-0-	-2364	-0-	835 1	8198 2	Y			131	140 1		55
01	DLQ G-10	12282	-0-	12282	12282	196 9	11415 2	Y			171	141 1		85
02	DLQ G-10	11306	-0-	11306	23588	702 1	10231 2	Y			142	141 1		86
03	DLQ G-10	11543	-0-	11543	35131	144 9	10459 2	Y			167	145 1		108
						679 1								
						188 9								
						919 1								
						156 9								
						900 1								
						184 9								
COLONY														
WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			71
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			71
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			71
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS														
767312 WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL	DEPTH 13425	PERF.12226	-	12619	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4867 X	3192	-0-	-1675	-0-	239 1 32 9	2921 2	N	29	37 1			111
11	4710 X	1153	-0-	-3557	-0-	90 1 11 9	1052 2	N	10	13 1			108
12	4867 X	200	-0-	-4667	-0-	16 1 1 9	183 2	N	1	6 1			103
01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	339 1 59 9	5697 2	N	54	34 1			123
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	580 1 169 9	6465 2	N	154	45 1			232
03	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	707 1 106 9	8215 2	N	96	237 1			91

WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343	-	13064	
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	436 1 172 9	5332 2	Y	156	155 1			138
11	5250 X	4508	-0-	-742	-0-	343 1 150 9	4015 2	Y	136	126 1			148
12	5425 X	2951	-0-	-2474	-0-	226 1 84 9	2641 2	Y	76	167 1			57
01	5425 X	3881	-0-	-1544	-0-	212 1 106 9	3563 2	Y	96	83 1			70
02	4900 X	778	-0-	-4122	-0-	59 1 61 9	658 2	Y	55	64 1			61
03	4960 X	3282	-0-	-1678	-0-	252 1 100 9	2930 2	Y	91	74 1			78

WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13038	-	13958	
10	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	218 1 34 9	2666 2	Y	31	44 1			44
11	3420 X	2600	-0-	-820	-0-	201 1 46 9	2353 2	Y	42	38 1			48
12	3534 X	1834	-0-	-1700	-0-	141 1 43 9	1650 2	Y	39	63 1			24
01	3534 X	2373	-0-	-1161	-0-	130 1 52 9	2191 2	Y	47	38 1			33
02	2660 X	482	-0-	-2178	-0-	37 1 30 9	415 2	Y	27	30 1			30
03	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	210 1 51 9	2441 2	Y	46	36 1			40

WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672	-	13452	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	3 1			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1 12 9	34 2	Y	11	5 1			6
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1 12 9	13 2	Y	11	7 1			10
03	DLQ G-10	87	-0-	87	87	6 1 17 9	64 2	Y	15	12 1			13

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE														
//CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762														
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
10	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	174	1	2132	2	Y	31	43	1	44
11	2700 X	2677	-0-	-23	-0-	34	9	2400	2	Y	65	51	1	58
12	2790 X	2057	-0-	-733	-0-	205	1	1816	2	Y	77	101	1	34
01	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	72	9	2410	2	Y	95	71	1	58
02	2492 X	556	-0-	-1936	-0-	156	1	457	2	Y	53	57	1	54
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	85	9	2685	2	Y	92	72	1	74
						144	1							
						105	9							
						41	1							
						58	9							
						231	1							
						101	9							
SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243														
10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	93	1	1134	2	N	11	12	1	150
11	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	12	9	946	2	N	9	8	1	151
12	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	81	1	1128	2	N	9	10	1	150
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	10	9	1572	2	N	13	11	1	152
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	10	10	1	152
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	10	9	1257	2	N	42	10	1	184
						94	1							
						14	9							
						107	1							
						11	9							
						108	1							
						46	9							
AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846														
10	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	1107	1	13556	2	Y	184	243	1	81
11	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	202	9	12303	2	Y	220	180	1	121
12	13237 X	10462	-0-	-2775	-0-	1051	1	9474	2	Y	161	176	1	106
01	14880 X	14665	-0-	-215	-0-	242	9	13679	2	Y	157	97	1	166
02	13440 X	10485	-0-	-2955	-0-	811	1	9449	2	Y	170	167	1	169
03	DLQ G-10	14640	-0-	14640	14640	177	9	13204	2	Y	272	294	1	147
						173	9							
						849	1							
						187	9							
						1137	1							
						299	9							
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 271749 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WINGATE														
				//CONT.//	20385 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	5	RRCID -> 279260				COMPL. DATE 02/20/2016				TOTAL DEPTH 13196 PERF.12535 - 13222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8215 X	6966	-0-	-1249	-0-	518 1	6345 2	N			94	104 1		93
11	8250 X	6188	-0-	-2062	-0-	103 9								
12	8525 X	4349	-0-	-4176	-0-	479 1	5599 2	N			100	91 1		102
01	8525 X	5721	-0-	-2804	-0-	110 9								
02	6328 X	1135	-0-	-5193	-0-	336 1	3928 2	N			77	135 1		44
03	6975 X	6410	-0-	-565	-0-	85 9								
						315 1	5300 2	N			96	78 1		62
						106 9								
						89 1	988 2	N			53	60 1		55
						58 9								
						500 1	5810 2	N			91	73 1		73
						100 9								
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
BERGMAN-ATCHLEY														
				WELL #:	1	RRCID -> 233777				EXEMPT				CNTY: POLK
						COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)														
VANCO OIL & GAS CORP.														
BARNES														
				WELL #:	1	RRCID -> 128477				EXEMPT				CNTY: POLK
						COMPL. DATE 08/04/1988								TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORONADO (COOK MTN)														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
WIRT, DAVIS														
				WELL #:	1	RRCID -> 206439				ONE WELL				CNTY: LIBERTY
						COMPL. DATE 11/03/2004								TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
COTTONMOUTH (WILCOX)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GOFF, E. G.														
				WELL #:	1	RRCID -> 196309				EXEMPT				CNTY: WHARTON
						COMPL. DATE 06/25/2003								TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340
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	0	1	-0-	-0-	-0-	1 4				N	-0-			-0-
02	0 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4				N	-0-			-0-
*03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4				N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)				21025 777				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC				180534															
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #: 1ST				RRCID -> 242993				COMPL. DATE 11/16/2013				TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						155	
HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #: 1				RRCID -> 244033				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452			
10	930 N	757	-0-	-173	-0-	715	2	42	9	Y	38		4	1				130	
11	0	901	-0-	901	-0-	868	2	33	9	Y	30		5	1				155	
12	1859 N	958	-0-	-901	-0-	924	2	34	9	Y	31		6	1				180	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							180	
02	840 N	3	-0-	-837	-0-	3	2			Y	-0-							180	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-							180	
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #: 2ST				RRCID -> 245433				COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169	
KENT - SPRADLEY UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 245436				COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116			
10	24459 X	23001	-0-	-1458	-0-	21988	2	1013	9	Y	921		973	1				484	
11	0	21347	-0-	21347	-0-	20332	2	1015	9	Y	923		1010	1				397	
12	41469 X	20122	-0-	-21347	-0-	19100	2	1022	9	Y	929		1021	1				305	
01	0	22178	-0-	22178	-0-	21333	2	845	9	Y	768		716	1				357	
02	42962 X	20784	-0-	-22178	-0-	19985	2	799	9	Y	726		728	1				355	
03	23002 X	22864	-0-	-138	-0-	21716	2	1148	9	Y	1044		960	1				439	
ZELDA				WELL #: 1				RRCID -> 250816				COMPL. DATE 06/14/2009				TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							119	
03	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			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							446	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							446	
03	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			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							98	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							98	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							98	

COTTONWOOD, N. (14,270)														CNTY: LIBERTY	
COSTA ENERGY, LLC															
RAYMOND															
WELL #: 1															
RRCID -> 272084															
COMPL. DATE 08/03/2016															
TOTAL DEPTH 15785															
PERF.13786 - 13868															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1767 X	1361	-0-	-406	-0-	1251	2	110	9	Y	100	185	1		175
11	0	1186	-0-	1186	1186	1105	2	81	9	Y	74	7	1		242
12	2266 X	1080	-0-	-1186	-0-	992	2	88	9	Y	80	176	1		146
01	0	1692	-0-	1692	1692	1583	2	109	9	Y	99				245
02	3077 X	1385	-0-	-1692	-0-	1299	2	86	9	Y	78				323
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1538	2	138	9	Y	125	198	1		250
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
SWILLEY UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 215405															
COMPL. DATE 01/13/2009															
TOTAL DEPTH 14781															
PERF.14505 - 14565															
10	5673 X	3549	-0-	-2124	-0-	12	1	3251	3	Y	260	188	1		356
11	0	4964	-0-	4964	4964	286	9	4569	3	Y	330	360	1		326
12	9160 X	4196	-0-	-4964	-0-	32	1	3813	3	Y	275	344	1		257
01	0	4264	-0-	4264	4264	80	1	3919	3	Y	278	184	1		351
02	7979 X	3715	-0-	-4264	-0-	303	9	3421	3	Y	257	354	1		254
03	5115 X	4891	-0-	-224	-0-	39	1	4545	3	Y	296	365	1		185
						306	9								
						11	1								
						283	9								
						20	1								
						326	9								
E. SCHWARZ															
WELL #: 2															
RRCID -> 258989															
COMPL. DATE 08/11/2010															
TOTAL DEPTH 15446															
PERF.15072 - 15090															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
E. SCHWARZ															
WELL #: 3															
RRCID -> 266955															
COMPL. DATE 12/30/2011															
TOTAL DEPTH 14737															
PERF.14509 - 14611															
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	12	1	3120	3	N	31				96
11	0	2937	-0-	2937	2937	34	9	2886	3	N	28				124
12	0	2231	-0-	2231	5168	20	2	2166	3	N	18				142
01	0	1604	-0-	1604	6772	31	9	1574	3	N	13				155
02	8290 X	1518	-0-	-6772	-0-	45	1	1496	3	N	16				171
03	2356 X	13	-0-	-2343	-0-	16	1								
						14	9								
						4	1								
						18	9								
						13	3			N	-0-				171
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
SWILLEY UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 208111															
COMPL. DATE 10/09/2004															
TOTAL DEPTH 15759															
PERF.14272 - 14523															
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

COVE (MA ZONE)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
TEXAS GULF 57686															
WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124															
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	
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-	
03	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															
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COVE (MB ZONE)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
TEXAS GULF #57686															
WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110															
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949					N	NO RPT			-0-	
COVE (ME ZONE)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC															
TEXAS GULF #57686															
WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670															
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-	
03	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															
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-	
03	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															
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

COVE (ME ZONE)										//CONT.//										21188 333										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MATAGORDA									
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161																																																											
TEXAS GULF # 57686										WELL #: 8										RRCID -> 064597										COMPL. DATE 02/19/1985										TOTAL DEPTH 8236										PERF. 6985 - 7190									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																														
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-																														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-																														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-																														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-																														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-																														
TEXAS GULF 57686										WELL #: 12-U										RRCID -> 161302										COMPL. DATE 07/18/1999										TOTAL DEPTH 8113										PERF. 6869 - 6914									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1202										N	NO RPT										-0-																														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1202										N	NO RPT										-0-																														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1202										N	NO RPT										-0-																														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1202										N	NO RPT										-0-																														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1202										N	NO RPT										-0-																														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-																														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-																														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT										-0-																														

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COVE (MF ZONE)				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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8540 - 8678	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)										CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161																	
TEXAS GULF #57686																	
WELL #: 1-L RRCID -> 179560										COMPL. DATE 04/26/2000				TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518			
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	BALANCE			
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-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

COVE (50 SERIES MA)										CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																	
TEXAS GULF 57686																	
WELL #: 15-U RRCID -> 180367										COMPL. DATE 07/20/2000				TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680			
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-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

CROSBY, WEST (CABOT SAND)										CAPACITY				CNTY: HARRIS			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING																	
RAMPART GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 275350										COMPL. DATE 05/07/2013				TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285			
10	13206 #	12462	-0-	-744	-0-	107	1	11810	3	Y	495	527	1	201			
						545	9										
11	13590 #	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	473	350	1	324			
12	14043 #	8516	-0-	-5527	-0-	112	1	8055	3	Y	317	528	1	113			
						349	9										
01	14043 #	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-			113			
02	11256 #	-0-	-0-	-11256	-0-					Y	-0-			113			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113			

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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
PLUGGED AND ABANDONED					07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022								

CROSS CREEK (WILCOX)										CAPACITY				CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.																	
BAHR INTEREST ET AL																	
WELL #: 1 RRCID -> 148210										COMPL. DATE 06/02/1997				TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310			
10	0	1864	-0-	1864	1864	1864	2			N	-0-			59			
11	0	1972	-0-	1972	3836	1972	2			N	-0-			59			
12	0	2012	-0-	2012	5848	2012	2			N	-0-			59			
01	0	2270	-0-	2270	8118	2270	2			N	-0-			59			
02	1512 X	NO RPT	-0-	-1512	6606					N	NO RPT			59			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6606					N	NO RPT			59			

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675													
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779													
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
10	0		449	-0-	449	1195	449	2			Y	-0-	-0-
11	0		475	-0-	475	1670	475	2			Y	-0-	-0-
12	0		485	-0-	485	2155	485	2			Y	-0-	-0-
01	0		547	-0-	547	2702	547	2			Y	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2702					Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2702					Y	NO RPT	-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658													
10	0		374	-0-	374	514	374	2			Y	-0-	11
11	0		396	-0-	396	910	396	2			Y	-0-	11
12	0		404	-0-	404	1314	404	2			Y	-0-	11
01	0		456	-0-	456	1770	456	2			Y	-0-	11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1770					Y	NO RPT	11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1770					Y	NO RPT	11
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370													
10	0		1996	-0-	1996	1996	1939	2	57	9	Y	52	75
11	0		2102	-0-	2102	4098	2051	2	51	9	Y	46	121
12	0		2132	-0-	2132	6230	2093	2	39	9	Y	35	42
01	0		2404	-0-	2404	8634	2362	2	42	9	Y	38	80
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	7010					Y	NO RPT	80
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7010					Y	NO RPT	80
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559													
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138													
10	0		157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-	-0-
11	0		166	-0-	166	323	166	2			Y	-0-	-0-
12	0		170	-0-	170	493	170	2			Y	-0-	-0-
01	0		191	-0-	191	684	191	2			Y	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	684					Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	684					Y	NO RPT	-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040													
10	0		367	-0-	367	367	367	2			N	-0-	-0-
11	0		388	-0-	388	755	388	2			N	-0-	-0-
12	0		396	-0-	396	1151	396	2			N	-0-	-0-
01	0		447	-0-	447	1598	447	2			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1598					N	NO RPT	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1598					N	NO RPT	-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003													
10	0		374	-0-	374	514	374	2			Y	-0-	-0-
11	0		396	-0-	396	910	396	2			Y	-0-	-0-
12	0		404	-0-	404	1314	404	2			Y	-0-	-0-
01	0		456	-0-	456	1770	456	2			Y	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1770					Y	NO RPT	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1770					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						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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
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-
03	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						
10	0	1961	-0-	1961	13536	1961	2				Y	-0-					28
11	0	2075	-0-	2075	15611	2075	2				Y	-0-					28
12	0	2117	-0-	2117	17728	2117	2				Y	-0-					28
01	0	2389	-0-	2389	20117	2389	2				Y	-0-					28
02	1596 #	NO RPT	-0-	-1596	18521						Y	NO RPT					28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18521						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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
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-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNCAN, F. B.			WELL #: 2ST		RRCID -> 236221		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11840 - 11860						
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) SANDEL OPERATING COMPANY GILBERT-FREEMAN														CNTY: WHARTON			
//CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 747534																	
WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832																	
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	
10	0	2012	-0-	2012	2012	1975	2	37	9	N	34					117	
11	0	1534	-0-	1534	3546	1519	2	15	9	N	14					131	
12	5199 X	1653	-0-	-3546	-0-	1645	2	8	9	N	7					138	
01	0	1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-					138	
02	2898 X	1617	-0-	-1281	-0-	1606	2	11	9	N	10					148	
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	N	25	145	1			28	

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816																	
10	0	23866	-0-	23866	23866	23572	2	294	9	N	267	178	1			217	
11	45495 X	21629	-0-	-23866	-0-	21325	2	304	9	N	276	178	1			315	
12	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18144	2	254	9	N	231	359	1			187	
01	0	17032	-0-	17032	17032	16793	2	239	9	N	217	179	1			225	
02	31273 X	14241	-0-	-17032	-0-	14012	2	229	9	N	208	196	1			237	
03	23870 X	14829	-0-	-9041	-0-	14623	2	206	9	N	187	180	1			244	

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940																	
10	0	8228	-0-	8228	8228	8115	2	113	9	N	103	180	1			88	
11	14811 X	6583	-0-	-8228	-0-	6432	2	151	9	N	137					225	
12	6820 X	3068	-0-	-3752	-0-	2999	2	69	9	N	63	178	1			110	
01	0	4438	-0-	4438	4438	4351	2	87	9	N	79					189	
02	9479 X	5041	-0-	-4438	-0-	4907	2	134	9	N	122	179	1			132	
03	6820 X	4867	-0-	-1953	-0-	4761	2	106	9	N	96	176	1			52	

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200																	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					189	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					194	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					210	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	185	1			60	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60	
03	0 N	-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																	
10	0	6050	-0-	6050	6050	6004	2	46	9	N	42					359	
11	9824 X	3774	-0-	-6050	-0-	3731	2	43	9	N	39	179	1			219	
12	5487 X	4758	-0-	-729	-0-	4711	2	47	9	N	43					262	
01	0	4256	-0-	4256	4256	4245	2	11	9	N	10					272	
02	7796 X	3540	-0-	-4256	-0-	3424	2	116	9	N	105					377	
03	6045 X	5065	-0-	-980	-0-	4981	2	84	9	N	76	178	1			275	

CYPRESS RAVEN (WILCOX) OBLAEN RESOURCES LLC GARDNER DUNCAN														CNTY: WHARTON			
22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
617546																	
WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914																	
10	0	7407	-0-	7407	7407	7253	2	154	9	Y	140	189	1			212	
11	12450	7116	-0-	-5334	2073	7020	2	96	9	Y	87					299	
12	0	6790	-0-	6790	8863	6643	2	147	9	Y	134	179	1			254	
01	0	7693	-0-	7693	16556	7635	2	58	9	Y	53					307	
02	11620	6750	-0-	-4870	11686	6633	2	117	9	Y	106	194	1			219	
*03	8153	7424	-0-	-729	10957	7308	2	116	9	Y	105	194	1			130	

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						
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					269	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					269	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					269	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					269	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					269	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					269	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2022																			

STONE 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE 05/12/2011	TOTAL DEPTH 11997	PERF.11236	- 11288		
10	0	60039	-0-	60039	60039	310 755	1 9	58974 2 N	686	705 1	1 8	296
11	113317 X	53278	-0-	-60039	-0-	300 509	1 9	52469 2 N	463	357 1	1 8	401
12	58869 X	53659	-0-	-5210	-0-	310 745	1 9	52604 2 N	677	922 1	2 8	154
01	58869 X	54572	-0-	-4297	-0-	301 513	1 9	53758 2 N	466	379 1	1 8	240
02	56196 X	49955	-0-	-6241	-0-	280 627	1 9	49048 2 N	570	533 1	1 8	276
03	60047 X	NO RPT	-0-	-60047	-0-			N NO RPT				276

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DABOVAL (FRI0 #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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)				22688 456	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
PALOMA OPERATING, LLC				100344						
C. J. DABOVAL -A-				WELL #:	8	RRCID -> 262155	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6248 - 6252
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2022										

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						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
*06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-	Y	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4			4
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10			14
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1			15
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			15
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1			16

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	144	169	1	147		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	88			235		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140	1	95		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	135	123	1	107		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	133	143	1	97		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97		

DAMASCUS (CARTER)				22876 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA		
XTO ENERGY INC.				945936									
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 191849	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8883 -	8891	
10	0	4238	-0-	4238	4238	362	1	3848	2	Y	25		112
11	0	4298	-0-	4298	8536	310	1	3960	2	Y	25		137
12	0	4123	-0-	4123	12659	326	1	3757	2	Y	36		173
01	0	4426	-0-	4426	17085	285	1	4064	2	Y	70		243
02	21119 X	4034	-0-	-17085	-0-	170	1	3864	2	Y	-0-		243
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	217	1	3891	2	Y	37		280

DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER ENERGY, LLC SEAMANS, ELMER													22876 500 NON-ASSOCIATED 263648				CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
WELL #: 1													RRCID -> 086345				COMPL. DATE 11/18/1979				TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10	0	389	-0-	389	389		38	1	351	2	N	-0-						115						
11	0	125	-0-	125	514		11	1	114	2	N	-0-						115						
12	0	7	-0-	7	521		1	1	6	2	N	-0-						115						
01	0	633	-0-	633	1154		58	1	575	2	N	-0-						115						
02	1476 N	322	-0-	-1154	-0-		32	1	290	2	N	-0-						115						
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-		41	1	367	2	N	-0-						115						
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5													22876 600 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK			
WELL #: 5													RRCID -> 102341				COMPL. DATE 09/23/1982				TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122			
10	0	6816	-0-	6816	6816		661	1	6155	2	Y	-0-						146						
11	0	6934	-0-	6934	13750		632	1	6302	2	Y	-0-						146						
12	0	6258	-0-	6258	20008		733	1	5525	2	Y	-0-						146						
01	0	7392	-0-	7392	27400		676	1	6716	2	Y	-0-						146						
02	33673 X	6273	-0-	-27400	-0-		619	1	5654	2	Y	-0-						146						
03	7161 X	6926	-0-	-235	-0-		689	1	6237	2	Y	-0-						146						
DAMASCUS (WOODBINE) FAULCONER ENERGY, LLC DORRANCE UNIT													22876 600 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK			
WELL #: 7													RRCID -> 078511				COMPL. DATE 05/24/1978				TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420			
10	0	1624	-0-	1624	1624		158	1	1466	2	N	-0-						48						
11	0	1427	-0-	1427	3051		130	1	1297	2	N	-0-						48						
12	0	1297	-0-	1297	4348		152	1	1145	2	N	-0-						48						
01	0	1750	-0-	1750	6098		160	1	1590	2	N	-0-						48						
02	2800 N	1638	-0-	-1162	4936		162	1	1476	2	N	-0-						48						
03	3100 N	1884	-0-	-1216	3720		187	1	1697	2	N	-0-						48						
DAMASCUS (WOODBINE 9300) FAULCONER ENERGY, LLC BIRCH, R. E.													22876 700 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK			
WELL #: 1													RRCID -> 080716				COMPL. DATE 01/10/1979				TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304			
10	0	758	-0-	758	758		74	1	684	2	N	-0-						-0-						
11	0	926	-0-	926	1684		84	1	842	2	N	-0-						-0-						
12	0	522	-0-	522	2206		61	1	461	2	N	-0-						-0-						
01	0	1068	-0-	1068	3274		98	1	970	2	N	-0-						-0-						
02	2800 N	698	-0-	-2102	1172		69	1	629	2	N	-0-						-0-						
03	1771 N	599	-0-	-1172	-0-		60	1	539	2	N	-0-						-0-						
DAMASCUS (WOODBINE 9330) FAULCONER ENERGY, LLC ANICO UNIT													22876 750 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
WELL #: 3													RRCID -> 090403				COMPL. DATE 10/08/1980				TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192			
10	0	2130	-0-	2130	2130		207	1	1923	2	Y	-0-						118						
11	0	2267	-0-	2267	4397		207	1	2060	2	Y	-0-						118						
12	0	1796	-0-	1796	6193		202	1	1525	2	Y	63						181						
01	0	1904	-0-	1904	8097		174	1	1730	2	Y	-0-						181						
02	2800 N	1928	-0-	-872	7225		186	1	1702	2	Y	36						217						
03	3100 N	1874	-0-	-1226	5999		40	9	1688	2	Y	-0-						217						

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
CARTER BROS														
//CONT.//				22876 750	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.//				263648						CNTY: POLK				
WELL #:				1	RRCID -> 090567					COMPL. DATE 10/23/1980				
										TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061				
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
10	0	1062	-0-	1062	1062	103 1	959 2	Y	-0-					64
11	0	1490	-0-	1490	2552	136 1	1354 2	Y	-0-					64
12	0	815	-0-	815	3367	92 1	691 2	Y	29					93
01	0	812	-0-	812	4179	32 9								
02	2800 N	546	-0-	-2254	1925	74 1	738 2	Y	-0-					93
						53 1	482 2	Y	10					103
						11 9								
03	2700 N	775	-0-	-1925	-0-	77 1	698 2	Y	-0-					103
CARTER BROS. GAS UNIT 6				WELL #:	6	RRCID -> 102051					COMPL. DATE 09/07/1982			
											TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
ANICO UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 209493					COMPL. DATE 08/24/2004			
											TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110			
10	0	465	-0-	465	465	165 1	300 2	Y	-0-					-0-
11	0	37	-0-	37	502	3 1	34 2	Y	-0-					-0-
12	0	180	-0-	180	682	14 1	166 2	Y	-0-					-0-
01	0	289	-0-	289	971	150 1	139 2	Y	-0-					-0-
02	1177 N	206	-0-	-971	-0-	90 1	116 2	Y	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	118 1	105 2	Y	-0-					-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666	ASSOCIATED					ONE WELL				
DEGUELLO OPERATING LLC				210225						CNTY: BRAZORIA				
SMITH, T. L.				WELL #:	18	RRCID -> 160281					COMPL. DATE 06/06/1996			
											TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DANBURY (FRIO 7500)				22954 770	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
LINAN OIL & GAS, INC.				500806						CNTY: BRAZORIA				
HOLLAND, JOHN				WELL #:	1 U	RRCID -> 005949					COMPL. DATE 05/09/1962			
											TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DANBURY (NODOSARIA)				22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC				042191										
KILROY-VRAZEL				WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998		
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
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-		174 1	529 2	2 N	N	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-		173 1	525 2	2 N	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-		136 1	562 2	2 N	N	-0-			-0-
01	713 N	698	-0-	-15	-0-		101 1	597 2	2 N	N	-0-			-0-
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		263 1	805 2	2 N	N	-0-			-0-
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		306 1	761 2	2 N	N	-0-			-0-
DANBURY DOME (5655 SAND)				22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC				042191										
BENNETT ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
BENNETT ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENNETT ESTATE				WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BENNETT ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250		
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		2038 1	8 2	2 N	N	-0-			-0-
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 1			N	-0-			-0-
12	0	1511	-0-	1511	1511		1507 1	4 2	2 N	N	-0-			-0-
01	2709 N	1198	-0-	-1511	-0-		1185 1	13 2	2 N	N	-0-			-0-
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015 1			N	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2195 1	3 2	2 N	N	-0-			-0-
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC				100373										
SCHMIDT				WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
03	14B2 EXT	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	
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
03	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	
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-
03	14B DENY	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-
03	14B DENY	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	
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-
03	14B DENY	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		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-			
03		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		
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		0 N NO RPT	-0-	-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		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115			
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115			
03		0 N NO RPT	-0-	-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		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92			
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92			
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92			
WOOD, VALDA										WELL #: 1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982		
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-			
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-			
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-			
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				N	-0-			-0-			
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86			
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86			
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			86			

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
11		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					247	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
MAGNOLIA				WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844							
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)				23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850															
SCHOENFELD				WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797		PERF.12500 - 12560							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023																			
DEEP PINES (WDBN AC)				23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
FORTUNE RESOURCES LLC				278755															
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12577 - 16948							
10	0	1180	-0-	1180	2511	1042	2	138	9	Y	125							195	
11	0	1327	-0-	1327	3838	1075	2	252	9	Y	229	168	1					256	
12	0	1129	-0-	1129	4967	1055	2	74	9	Y	67	182	1					141	
01	3100 N	1356	-0-	-1744	3223	1011	2	345	9	Y	314	362	1					93	
02	2800 N	993	-0-	-1807	1416	930	2	63	9	Y	57							150	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1416					Y	NO RPT							150	
HORIZON PROPERTIES				WELL #: 2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953							
10	0	1533	-0-	1533	3293	1328	2	205	9	Y	186	188	1					183	
11	0	1480	-0-	1480	4773	1313	2	167	9	Y	152	190	1					145	
12	0	2000	-0-	2000	6773	1828	2	172	9	Y	156							301	
01	3100 N	1689	-0-	-1411	5362	1509	2	180	9	Y	164	365	1					100	
02	2800 N	1413	-0-	-1387	3975	1330	2	83	9	Y	75							175	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3975					Y	NO RPT							175	

DEEP PINES (WDBN AC)														CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC																	
HOP UNIT																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	869							N	38			101
11	0	823	-0-	-0-	823	1692		780	2	43	9	N	N	39			140
12	0	583	-0-	-0-	583	2275		560	2	23	9	N	N	21			161
01	3100 N	830	-0-	-0-	-2270	5		787	2	43	9	N	N	39			200
02	293 N	288	-0-	-0-	-5	-0-		260	2	28	9	N	N	25			225
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	NO RPT			225
DOC																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496																	
10	9672 X	8739	-0-	-0-	-933	-0-		8439	2	300	9	N	N	273	183	1	198
11	9540 X	8188	-0-	-0-	-1352	-0-		7888	2	300	9	N	N	273	378	1	93
12	9858 X	7868	-0-	-0-	-1990	-0-		7573	2	295	9	N	N	268	190	1	171
01	9858 X	8319	-0-	-0-	-1539	-0-		7965	2	354	9	N	N	322	365	1	128
02	8344 X	5734	-0-	-0-	-2610	-0-		5592	2	142	9	N	N	129	182	1	75
03	8742 X	NO RPT	-0-	-0-	-8742	-0-						N	N	NO RPT			75
BEN UNIT																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111																	
10	8835 X	7717	-0-	-0-	-1118	-0-		7397	2	320	9	N	N	291	376	1	195
11	8370 X	8064	-0-	-0-	-306	-0-		7757	2	307	9	N	N	279	191	1	283
12	8587 X	7512	-0-	-0-	-1075	-0-		7220	2	292	9	N	N	265	381	1	167
01	8587 X	98	-0-	-0-	-8489	-0-		94	2	4	9	N	N	4			171
02	7140 X	4817	-0-	-0-	-2323	-0-		4638	2	179	9	N	N	163	184	1	150
03	8339 X	NO RPT	-0-	-0-	-8339	-0-						N	N	NO RPT			150
MATT DILLON STATE GU1																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146																	
10	5084 X	4949	-0-	-0-	-135	-0-		4780	2	169	9	N	N	154	187	1	235
11	4920 X	4904	-0-	-0-	-16	-0-		4711	2	193	9	N	N	175	189	1	221
12	4898 X	3038	-0-	-0-	-1860	-0-		2930	2	108	9	N	N	98	186	1	133
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	-0-		5499	2	223	9	N	N	203	191	1	145
02	4480 X	2688	-0-	-0-	-1792	-0-		2627	2	61	9	N	N	55			200
03	5053 X	NO RPT	-0-	-0-	-5053	-0-						N	N	NO RPT			200
CHESTER																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177																	
10	6107 X	5756	-0-	-0-	-351	-0-		5677	2	79	9	N	N	72			143
11	5790 X	5470	-0-	-0-	-320	-0-		5391	2	79	9	N	N	72	179	1	36
12	5983 X	4792	-0-	-0-	-1191	-0-		4704	2	88	9	N	N	80			116
01	5983 X	5293	-0-	-0-	-690	-0-		5209	2	84	9	N	N	76			192
02	5264 X	3508	-0-	-0-	-1756	-0-		3412	2	96	9	N	N	87	179	1	100
03	5766 X	NO RPT	-0-	-0-	-5766	-0-						N	N	NO RPT			100
LITTLE JOE																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480																	
10	3379 X	2966	-0-	-0-	-413	-0-		2768	2	198	9	N	N	180	188	1	190
11	3300 X	1729	-0-	-0-	-1571	-0-		1544	2	185	9	N	N	168	178	1	180
12	3410 X	813	-0-	-0-	-2597	-0-		693	2	120	9	N	N	109	179	1	110
01	2666 X	1776	-0-	-0-	-890	-0-		1547	2	229	9	N	N	208	175	1	143
02	2688 X	1211	-0-	-0-	-1477	-0-		1176	2	35	9	N	N	32			175
03	2976 X	NO RPT	-0-	-0-	-2976	-0-						N	N	NO RPT			175
HOSS UNIT																	
WELL #:																	
1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190																	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	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	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
10	0	2151	-0-	2151	2151	2151 2				N	-0-			36
11	6447	2868	-0-	-3579	-0-	2868 2				N	-0-			36
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2				N	-0-			36
01	0	868	-0-	868	868	868 2				N	-0-			36
02	2600 N	1732	-0-	-868	-0-	1732 2				N	-0-			36
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			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					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500										
BP STARK A-370				WELL #: 1	RRCID -> 245856	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 12112	PERF.12009	- 12116					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRI0)				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						
10	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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						
10	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSON ESTATE										24423 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #: 1										RRCID -> 258272		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9964 - 10004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	7905 X	6181		-0-	-1724	-0-		171	1	5870	2	Y	127	184	1			117	
11	7650 X	5200		-0-	-2450	-0-		140	9	5004	2	Y	42					159	
12	7161 X	4159		-0-	-3002	-0-		121	1	4038	2	Y	-0-					159	
01	6632 X	6632		-0-	-0-	-0-		192	1	6137	2	Y	275	183	1			251	
02	6216 X	3530		-0-	-2686	-0-		303	9									251	
03	6169 X	NO RPT		-0-	-6169	-0-		182	1	3348	2	Y	NO RPT					251	
DEUSSON ESTATE A										WELL #: 1		RRCID -> 263044		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9590 - 10236	
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	-0-		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DEUSSON ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 265007		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 9464 - 10228	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	233						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	233						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	233						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	233						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	233						Y	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	233						Y	NO RPT					-0-	
DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. RAYWOOD INVESTMENTS										24430 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1										RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915		PERF. 13052 - 13130			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	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-	
03	SHUT IN	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	
10	3999 X	3216		-0-	-783	-0-		310	1	2644	2	N	238	362	1	1	8	164	
11	3570 X	2766		-0-	-804	-0-		262	9	2240	2	N	205	168	1	1	8	200	
12	3379 X	2181		-0-	-1198	-0-		300	1	1788	2	N	157	186	1	1	8	170	
01	3379 X	2141		-0-	-1238	-0-		226	9	1593	2	N	216	179	1	3	8	204	
*02	2981 X	2981		-0-	-0-	-0-		173	9	2424	2	N	252	179	1	1	8	276	
03	3224 X	NO RPT		-0-	-3224	-0-		310	1			N	NO RPT					276	
								238	9										
								280	1										
								277	9										

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			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM					
0									AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
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					
03	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				151					

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967		N	NO RPT				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967		N	NO RPT				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967		N	NO RPT				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		6967		N	NO RPT				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		6967		N	-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		6967		N	NO RPT				

RDH FARMS				WELL #:		1	RRCID -> 231762	COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 13800	PERF.12664 - 12674			
10	96675 X	96675	-0-	-0-	-0-	298	1	93066	2	N	3010	3413	1		110
11	91115 X	91115	-0-	-0-	-0-	3311	9								
12	90532 X	90532	-0-	-0-	-0-	300	1	87461	2	N	3049	2379	1	2 8	778
01	88938 X	88938	-0-	-0-	-0-	3354	9								
*02	68996 X	68996	-0-	-0-	-0-	310	1	86676	2	N	3224	3591	1	2 8	409
03	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-	3546	9								
						307	1	85176	2	N	3141	2921	1	1 8	628
						3455	9								
						277	1	65879	2	N	2582	2758	1	1 8	451
						2840	9								
										N	NO RPT				451

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					847710											
MIDDLETON, A. D. A/C #4					WELL #: 118		RRCID -> 265024		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11385		PERF.11013 - 11025			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					46

DEVIILLIER (VICKSBURG)														CNTY: CHAMBERS	
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.															
DEVIILLIER UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 10708 - 10721															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEVILLIER, O. C.															
WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HSR E. COOPER															
WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)														CNTY: GALVESTON	
COLUMBUS ENERGY, LLC															
BAYOU DEVELOPMENT B															
WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A															
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B															
WELL #: 40U RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986															
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B															
WELL #: 30U RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346															
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-
03	14B DENY	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															
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8176 - 8469								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996	-0-						Y	NO RPT					-0-	

STEWART, MACO A			WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814								
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	855	-0-						N	-0-					-0-	
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	855	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	855	-0-						N	-0-					-0-	
01	855 X	-0-	-0-	-0-	-855	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FOURTH FLOOR OPERATING LLC			WELL #:		280967	RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 6186 - 6202								
BAYOU DEVELOPMENT B					1															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PROGENIES OPERATING LLC			WELL #:		681161	RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9244 - 9347								
BAYOU DEVELOPMENT B					15															
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

STEWART, MACO A			WELL #:		43	RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8760 - 8764								
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161										
STEWART, MACO A			WELL #:		36	RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7415 - 7431			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		2	RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124			
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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		16	RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 7864 - 7893			
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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		36U	RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 7444 - 7537			
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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849			
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	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-
03	14B DENY	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			
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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A			WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061			
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//			24674 800	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//			681161										
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) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
BAYOU DEVELOPMENT						WELL #:	20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215 - 9125	
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	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-
03	14B DENY	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	
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	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-
03	14B DENY	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	
10	31 #	17	-0-		-14	-0-		2	1	15	2	N		-0-		108
11	30 #	11	-0-		-19	-0-		1	1	10	2	N		-0-		108
12	31 #	14	-0-		-17	-0-		2	1	12	2	N		-0-		108
01	31 #	14	-0-		-17	-0-		14	2			N		-0-		108
02	28 #	13	-0-		-15	-0-		13	2			N		-0-		108
03	31 #	NO RPT	-0-		-31	-0-						N		NO RPT		108
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)						25018 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY			
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC						229385										
MCBRIDE						WELL #:	1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 - 1992	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
DOBBLIN (11740)						25058 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.						293303										
HEINTZ, D.J. "A"						WELL #:	1	RRCID ->	087462	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	11746 - 11772	
10	247 N	99	-0-		-148	-0-		24	1	75	2	N		-0-		96
11	0	3335	-0-		3335	-0-		128	1	3207	2	N		-0-		96
12	0	10	-0-		10	-0-		8	1	2	2	N		-0-		96
01	3100 N	34	-0-		-3066	-0-		279	8	26	2	N		-0-		96
02	84	53	-0-		-31	-0-		248	8	45	2	N		-0-		96
03	93	NO RPT	-0-		-93	-0-		155				N		NO RPT		96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)													CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC														
EARL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716														
M	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		
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-		
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DOTY, SE (VICKSBURG)													CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, E. F. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014														
10	7502	7579	-0-	77	350	465	1	6818	2	N	269	184	1	177
11	7260	7339	-0-	79	429	296	9	6604	2	N	259	364	1	72
12	7223 #	1370	-0-	-5853	-0-	285	9	1001	2	N	117	163	1	26
01	7502	6577	-0-	-925	-0-	240	1	6040	2	N	252	185	1	93
02	7096	6936	-0-	-160	-0-	129	9	6348	2	N	280	184	1	189
*03	8256	7879	-0-	-377	-0-	260	1	7264	2	N	277	366	1	100
						277	9							
						280	1							
						308	9							
						310	1							
						305	9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366														
10	7978 X	7978	-0-	-0- B	-0-	7978	3			N	-0-			142
11	6167 X	6167	-0-	-0- B	-0-	6167	3			N	-0-			142
12	6286 X	6286	-0-	-0- B	-0-	6286	3			N	-0-			142
01	6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	6626	3			N	-0-			142
02	5893 X	5893	-0-	-0- B	-0-	5893	3			N	-0-			142
03	6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	-0-			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT													CNTY: POLK	
WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022														

ALABAMA-COUSHATTA													CNTY: POLK	
WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALABAMA-COUSHATTA													CNTY: POLK	
WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316														
10	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2693	3	18	9	N	16	174	1	110
11	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2253	3	30	9	N	27			137
12	2201 N	1388	-0-	-813 B	-0-	1374	3	14	9	N	13			150
01	2697 N	1745	-0-	-952 B	-0-	1728	3	17	9	N	15			165
02	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2228	3	36	9	N	33			198
03	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2188	3	28	9	N	25	178	1	45

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'																
WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269																
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
10	9424 X	7432	-0-	-1992 B	-0-	7359	3	73	9	N	66	179	1			110
11	9120 X	8417	-0-	-703 B	-0-	8331	3	86	9	N	78					188
12	9424 X	4365	-0-	-5059 B	-0-	4340	3	25	9	N	23					211
01	10167 X	10167	-0-	-0- B	-0-	10055	3	112	9	N	102					313
02	8512 X	7474	-0-	-1038 B	-0-	7407	3	67	9	N	61	183	1			191
03	8711 X	701	-0-	-8010 B	-0-	699	3	2	9	N	2					193
CARTER, W. T. & BRO. B																
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460																
10	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	2972	3	107	9	N	97	179	1			94
11	2730 X	2317	-0-	-413 B	-0-	2229	3	88	9	N	80					174
12	2821 X	2774	-0-	-47 B	-0-	2666	3	108	9	N	98	178	1			94
01	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	2969	3	130	9	N	118					212
02	2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	2621	3	106	9	N	96	181	1			127
03	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3003	3	133	9	N	121					248
ALABAMA-COUSHATTA																
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266																
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	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																
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					123
CARTER, W. T. & BRO.																
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028																
10	13630 X	13630	-0-	-0- B	-0-	486	1	12449	3	N	632	545	1			331
						695	9									
11	13662 X	13662	-0-	-0- B	-0-	504	1	12485	3	N	612	556	1	3	8	384
						673	9									
12	16154 X	16154	-0-	-0- B	-0-	621	1	14721	3	N	738	922	1	1	8	199
						812	9									
01	16862 X	16862	-0-	-0- B	-0-	622	1	15349	3	N	810	558	1			451
						891	9									
02	15341 X	15341	-0-	-0- B	-0-	581	1	13942	3	N	744	903	1			292
						818	9									
03	16541 X	16541	-0-	-0- B	-0-	619	1	15084	3	N	762	747	1			307
						838	9									
JACKSON, H.																
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907																
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					47
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					47
12	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					47
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)											CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8																
WELL #: 8																
RRCID -> 153349																
COMPL. DATE 07/30/1998																
TOTAL DEPTH 14198											PERF.13922 - 14150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
0				(L)	(-)											
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-
03	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					
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	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					
10	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	34	1	519	3	N	-0-					117
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	28	1	502	3	N	-0-					117
12	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	30	1	459	3	N	-0-					117
01	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	29	1	493	3	N	-0-					117
02	504 N	422	-0-	-82 B	-0-	24	1	398	3	N	-0-					117
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	32	1	484	3	N	-0-					117
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5																
WELL #: 5																
RRCID -> 154832																
COMPL. DATE 05/02/1995																
TOTAL DEPTH 14334											PERF.14114 - 14184					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU																
WELL #: 2																
RRCID -> 155122																
COMPL. DATE 06/12/1995																
TOTAL DEPTH 14184											PERF.13955 - 14002					
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	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					
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	197	3	N	-0-					28
11	210 N	112	-0-	-98 B	-0-	6	1	106	3	N	-0-					28
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	11	1	164	3	N	-0-					28
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	12	1	201	3	N	-0-					28
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	162	3	N	-0-					28
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	12	1	177	3	N	-0-					28

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467														
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	1	RRCID ->	157577	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL	DEPTH	14315	PERF.	14064	-	14100			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	6417 X	5893	-0-	-524 B	-0-		886	1	4877	3	N		118					437	
11	6210 X	5163	-0-	-1047 B	-0-		130	9											
12	6417 X	5898	-0-	-519 B	-0-		809	1	4200	3	N		140	379	1			198	
01	6417 X	6295	-0-	-122 B	-0-		154	9											
02	5684 X	4059	-0-	-1625 B	-0-		986	1	4788	3	N		113	188	1			123	
03	6247 X	6247	-0-	-0- B	-0-		124	9											
							964	1	5141	3	N		173					296	
							190	9											
							682	1	3276	3	N		92	180	1			208	
							101	9											
							934	1	5141	3	N		156					364	
							172	9											
CHAMPION INT'L. C				WELL #:	2	RRCID ->	159465	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL	DEPTH	14826	PERF.	14592	-	14702			
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-						N		-0-					150	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						N		-0-					150	
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-		6	1	30	3	N		-0-					150	
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		5	1	25	3	N		-0-					150	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-					150	
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		12	1	68	3	N		-0-					150	
CARTER, W. T. & BRO. A				WELL #:	1	RRCID ->	160321	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL	DEPTH	14280	PERF.	14070	-	14086			
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	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			
10	1891 X	1492	-0-	-399 B	-0-		1427	3	65	9	N		59	179	1			136	
11	1830 X	1478	-0-	-352 B	-0-		1412	3	66	9	N		60					196	
12	1891 X	1501	-0-	-390 B	-0-		1451	3	50	9	N		45					241	
01	1659 X	1659	-0-	-0- B	-0-		1609	3	50	9	N		45					286	
02	2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-		2224	3	9	9	N		8					294	
03	835 N	835	-0-	-0- B	-0-		769	3	66	9	N		60					354	
CARTER, W. T. & BRO. "D"				WELL #:	2	RRCID ->	161596	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.	14020	-	14058			
10	2449 X	1021	-0-	-1428 B	-0-		61	1	945	3	N		14					220	
11	2370 X	1641	-0-	-729 B	-0-		15	9											
12	2449 X	1873	-0-	-576 B	-0-		86	1	1532	3	N		21					241	
01	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-		23	9											
02	1872 X	1872	-0-	-0- B	-0-		113	1	1741	3	N		17					258	
03	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-		19	9											
							141	1	2428	3	N		18					276	
							20	9											
							105	1	1748	3	N		17					293	
							19	9											
							76	1	1155	3	N		11					304	
							12	9											

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"															

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BROS. "C"														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 020467														
WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
10	5394 X	4716	-0-	-678 B	-0-	459 1	4143 3	N			104			235
11	3930 X	2060	-0-	-1870 B	-0-	114 9	1777 3	N			49			284
12	4092 X	2447	-0-	-1645 B	-0-	229 1	2159 3	N			64			348
01	4712 X	4082	-0-	-630 B	-0-	54 9	3619 3	N			106	195 1		259
02	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	218 1	4135 3	N			121	180 1		200
03	4712 X	2689	-0-	-2023 B	-0-	70 9	2382 3	N			76			276
						346 1								
						117 9								
						441 1								
						133 9								
						223 1								
						84 9								
CARTER, W. T. & BROS. E													WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			181
11	0	285	-0-	285 B	285	15 1	270 3	N			-0-			181
12	0	157	-0-	157 B	442	10 1	147 3	N			-0-			181
01	0	39	-0-	39 B	481	2 1	37 3	N			-0-			181
02	619 N	138	-0-	-481 B	-0-	8 1	130 3	N			-0-			181
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N			-0-			181
CARTER, W. T. & BRO. "I"													WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808	
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	125 3	40 9	N			36			298
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	93 3	65 9	N			59			357
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	348 3	48 9	N			44	179 1		222
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	156 3	72 9	N			65	179 1		108
02	140 N	133	-0-	-7 B	-0-	83 3	50 9	N			45			153
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	235 3	65 9	N			59			212
JACKSON, H.													WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990	
10	5094 X	5094	-0-	-0- B	-0-	303 1	4686 3	N			95	179 1		225
11	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	105 9	4487 3	N			98			323
12	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	271 1	4508 3	N			114	176 1		261
01	4974 X	4974	-0-	-0- B	-0-	108 9	4596 3	N			101	176 1		186
02	4312 X	4042	-0-	-270 B	-0-	293 1	3735 3	N			75			261
03	5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	125 9	4977 3	N			107			368
						267 1								
						111 9								
						224 1								
						83 9								
						329 1								
						118 9								
CARTER, W. T. & BRO. "K"													WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962	
10	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2538 3	165 9	N			150	355 1		125
11	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2443 3	222 9	N			202			327
12	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2603 3	184 9	N			167	362 1		132
01	2604 N	2572	-0-	-32 B	-0-	2470 3	102 9	N			93			225
02	2352 N	2285	-0-	-67 B	-0-	2078 3	207 9	N			188			413
03	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2355 3	279 9	N			254	359 1		308

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "L"														
WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1953 N	1477	-0-	-476 B	-0-	1377 3	100 9	N	91					246
11	1800 N	1298	-0-	-502 B	-0-	1272 3	26 9	N	24	179	1			91
12	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2005 3	198 9	N	180					271
01	1488 N	1070	-0-	-418 B	-0-	1049 3	21 9	N	19	174	1			116
02	1204 N	1164	-0-	-40 B	-0-	1070 3	94 9	N	85					201
03	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2268 3	119 9	N	108	178	1			131
CARTER, W.T. & BRO. "I"														
WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
10	2980 N	2980	-0-	-0- B	-0-	2734 3	246 9	N	224	358	1			85
11	2670 N	2417	-0-	-253 B	-0-	2178 3	239 9	N	217	180	1			122
12	2759 X	2301	-0-	-458 B	-0-	2091 3	210 9	N	191	179	1			134
01	2759 X	2495	-0-	-264 B	-0-	2217 3	278 9	N	253	183	1			204
02	2492 X	2182	-0-	-310 B	-0-	1953 3	229 9	N	208	355	1			57
03	2759 X	2092	-0-	-667 B	-0-	1892 3	200 9	N	182					239
CARTER, W. T. & BRO. "M"														
WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122														
10	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1067 3	113 9	N	103	178	1			180
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	823 3	102 9	N	93	180	1			93
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1039 3	85 9	N	77					170
01	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1091 3	68 9	N	62	180	1			52
02	868 N	264	-0-	-604 B	-0-	258 3	6 9	N	5					57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					57
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					20
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046														
10	8618 X	6432	-0-	-2186 B	-0-	384 1	5932 3	N	105					249
						116 9								
11	9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	512 1	8463 3	N	227	181	1	1 8		294
						250 9								
12	8618 X	8535	-0-	-83 B	-0-	507 1	7794 3	N	213	348	1			159
						234 9								
01	8717 X	8717	-0-	-0- B	-0-	465 1	7998 3	N	231	1	8			389
						254 9								
02	7784 X	7644	-0-	-140 B	-0-	422 1	7039 3	N	166	353	1			202
						183 9								
03	8763 X	8763	-0-	-0- B	-0-	529 1	8006 3	N	207					409
						228 9								
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										NON-ASSOCIATED											
CARTER, W. T. & BRO.										WELL #:		12	RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL	DEPTH 15382	PERF.14070	-	14190
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995								N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995								N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995								N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995								N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995								N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995								N	-0-					-0-	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8					WELL #:	14	RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL	DEPTH 14180	PERF.13892	-	13944						
10	3193 X	1601	-0-	-1592 B	-0-	96	1	1476	3	N	26	188	1			87					
						29	9														
11	3090 X	1932	-0-	-1158 B	-0-	101	1	1792	3	N	35					122					
						39	9														
12	3193 X	2499	-0-	-694 B	-0-	151	1	2318	3	N	27					149					
						30	9														
01	3193 X	2686	-0-	-507 B	-0-	145	1	2485	3	N	51					200					
						56	9														
02	2884 X	2174	-0-	-710 B	-0-	121	1	2025	3	N	25					225					
						28	9														
03	2088 X	2088	-0-	-0- B	-0-	126	1	1908	3	N	49					274					
						54	9														

JACKSON, H.					WELL #:	4	RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL	DEPTH 14048	PERF.13816	-	13866						
10	3379 X	1512	-0-	-1867 B	-0-	91	1	1410	3	N	10					237					
						11	9														
11	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	212	1	3511	3	N	83					320					
						91	9														
12	2635 X	2120	-0-	-515 B	-0-	127	1	1945	3	N	44	179	1			185					
						48	9														
01	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	196	1	3370	3	N	93					278					
						102	9														
02	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	208	1	3480	3	N	87					365					
						96	9														
03	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	223	1	3379	3	N	80	175	1			270					
						88	9														

CHAMPION INT'L "C"					WELL #:	3	RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL	DEPTH 14250	PERF.13994	-	14042						
10	5254 X	5254	-0-	-0- B	-0-	791	1	4356	3	N	97					243					
						107	9														
11	4230 X	3677	-0-	-553 B	-0-	579	1	3004	3	N	85	184	1	1	8	143					
						94	9														
12	4371 X	3233	-0-	-1138 B	-0-	534	1	2594	3	N	95					238					
						105	9														
01	4371 X	2961	-0-	-1410 B	-0-	454	1	2422	3	N	77					315					
						85	9														
02	3948 X	3899	-0-	-49 B	-0-	659	1	3165	3	N	68	180	1			203					
						75	9														
03	4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	699	1	3847	3	N	100					303					
						110	9														

JACKSON, H.					WELL #:	3	RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL	DEPTH 14118	PERF.13832	-	13850						
10	0	-0-	-0-	-0- B	-6753						N	-0-				5					
11	0	-0-	-0-	-0- B	-6753						N	-0-				5					
12	0	-0-	-0-	-0- B	-6753						N	-0-				5					
01	0	-0-	-0-	-0- B	-6753						N	-0-				5					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753						N	-0-				5					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753						N	-0-				5					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CHAMPION INT'L "C"														
WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	7105 X	7105	-0-	-0- B	-0-	651 1	6147 3	N	279	181 1				573
11	7143 X	7143	-0-	-0- B	-0-	307 9	6199 3	N	303	536 1				340
12	7553 X	7553	-0-	-0- B	-0-	611 1	6644 3	N	311	387 1	1 8			263
01	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	333 9	6527 3	N	315					578
02	6664 X	6464	-0-	-200 B	-0-	567 1	5664 3	N	272	358 1				492
03	7378 X	6634	-0-	-744 B	-0-	342 9	5771 3	N	250	364 1				378
						592 1								
						347 9								
						501 1								
						299 9								
						588 1								
						275 9								
CARTER, W. T. & BRO. "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					25
03	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														
10	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	16 1	240 3	N	-0-					15
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	14 1	255 3	N	-0-					15
12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	17 1	258 3	N	-0-					15
01	248 N	119	-0-	-129 B	-0-	7 1	112 3	N	-0-					15
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-			N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					15
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143														
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
03	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														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-					-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104														
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	39 1	595 3	N	-0-					36
11	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	32 1	568 3	N	-0-					36
12	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	36 1	551 3	N	-0-					36
01	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	31 1	533 3	N	-0-					36
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	28 1	464 3	N	-0-					36
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	37 1	566 3	N	-0-					36

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO.															
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020467															
WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216															
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	6427	-0-	6427 B	6427	6159	3	268	9	N	244				271
11	0	11803	-0-	11803 B	18230	11436	3	367	9	N	334	358	1	1 8	246
12	0	11967	-0-	11967 B	30197	11614	3	353	9	N	321	179	1		388
01	0	13136	-0-	13136 B	43333	12725	3	411	9	N	374	548	1		214
02	55154 X	11821	-0-	-43333 B	-0-	11444	3	377	9	N	343	188	1		369
03	12183 X	11914	-0-	-269 B	-0-	11551	3	363	9	N	330	353	1		346
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6													WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086		
10	3162 X	2364	-0-	-798 B	-0-	2270	3	94	9	N	85				207
11	3060 X	3016	-0-	-44 B	-0-	2910	3	106	9	N	96	182	1	1 8	120
12	3069 X	2504	-0-	-565 B	-0-	2405	3	99	9	N	90				210
01	3384 X	3384	-0-	-0 B	-0-	3207	3	177	9	N	161	181	1		190
02	2828 X	2721	-0-	-107 B	-0-	2599	3	122	9	N	111				301
03	3131 X	2930	-0-	-201 B	-0-	2813	3	117	9	N	106	187	1		220
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5													WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
NECHES TRANSPORT INC.													601854		
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137		
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	476	2	11	9	N	10				120
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	471	2	11	9	N	10				130
12	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	2			N	-0-				130
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	2				132
*02	448 N	16	-0-	-432 B	-0-	10	1	6	9	N	5				137
03	279 N	5	-0-	-274 B	-0-	3	2	2	9	N	2				139
BLACKSTONE MINERALS 2													WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386		
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	374	2	23	9	N	21				141
11	300 N	243	-0-	-57 B	-0-	221	2	22	9	N	20				161
12	403 N	168	-0-	-235 B	-0-	146	2	22	9	N	20				181
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	4	169	1		16
*02	224 N	16	-0-	-208 B	-0-	10	1	6	9	N	5				21
03	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	10	2	6	9	N	5				26
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3													WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428		
10	651 N	544	-0-	-107 B	-0-	538	2	6	9	N	5				32
11	0	223	-0-	223 B	223	212	2	11	9	N	10				42
12	0	241	-0-	241 B	464	184	2	57	9	N	52				94
01	0	-0-	-0-	-0- B	464					N	110	181	1		23
*02	485 N	21	-0-	-464 B	-0-	10	1	11	9	N	10				33
03	248 N	12	-0-	-236 B	-0-	10	2	2	9	N	2				35

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//		601854									
BLACKSTONE MINERALS			WELL #:		5	RRCID -> 290461			COMPL. DATE 02/07/2018			TOTAL DEPTH 14164 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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		
10	1478 N	1478	-0-	-0-		-0-	1153 3	325 9	N	295	173 1			252
11	2062 N	2062	-0-	-0-		-0-	1585 3	477 9	N	434	555 1			131
12	1643 N	1515	-0-	-128		-0-	1171 3	344 9	N	313	182 1			262
01	1961 N	1961	-0-	-0-		-0-	1523 3	438 9	N	398	373 1			287
*02	1764 N	1764	-0-	-0-		-0-	1398 3	366 9	N	333	357 1			263
*03	1559 N	1559	-0-	-0-		-0-	1222 3	337 9	N	306	376 1			193
WALTER OIL & GAS CORPORATION					895237									
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 223308			COMPL. DATE 01/14/2006			TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012		
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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			67
03	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		
10	2046 X	1410	-0-	-636		-0-	3 1	1121 3	N	260	186 1			429
							286 9							
11	2280 X	1851	-0-	-429		-0-	4 1	1566 3	N	255	176 1			508
							281 9							
12	0	1582	-0-	1582		1582	4 1	1278 3	N	273	372 1			409
							300 9							
01	0	2206	-0-	2206		3788	5 1	1880 3	N	292	183 1			518
							321 9							
02	5734 X	1946	-0-	-3788		-0-	5 1	1706 3	N	214	555 1			177
							235 9							
03	1922 X	-0-	-0-	-1922		-0-			N	-0-				177
BP AMERICA DELTA			WELL #:		1	RRCID -> 230207			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000		
10	2988 X	2988	-0-	-0-		-0-	2963 3	25 9	N	23	188 1			67
11	2996 X	2996	-0-	-0-		-0-	2930 3	66 9	N	60				127
12	2718 X	2718	-0-	-0-		-0-	2673 3	45 9	N	41				168
01	2347 X	2347	-0-	-0-		-0-	2306 3	41 9	N	37				205
02	1988 X	1654	-0-	-334		-0-	1629 3	25 9	N	23	184 1			44
03	2265 X	2265	-0-	-0-		-0-	2242 3	23 9	N	21				65

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147													
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			
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	14 1	3581 3	N	442	362 1			187
						486 9							
11	0	3983	-0-	3983	3983	13 1	3487 3	N	439	372 1			254
						483 9							
12	8173 X	4190	-0-	-3983	-0-	14 1	3707 3	N	426	183 1			497
						469 9							
01	0	4458	-0-	4458	4458	15 1	3963 3	N	436	708 1			225
						480 9							
02	6976 X	2518	-0-	-4458	-0-	2073 1	8 3	N	397	367 1			255
						437 9							
03	4092 X	1847	-0-	-2245	-0-	6 1	1405 3	N	396	518 1			133
						436 9							
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190				458
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144				602
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161	366 1			397
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	165 1			297
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110				407
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				410
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893													
10	8215 X	6660	-0-	-1555	-0-	36 1	5846 3	N	707	740 1			526
						778 9							
11	7470 X	5793	-0-	-1677	-0-	31 1	5000 3	N	693	548 1			671
						762 9							
12	7161 X	5961	-0-	-1200	-0-	32 1	5078 3	N	774	735 1			710
						851 9							
01	6665 X	5079	-0-	-1586	-0-	26 1	4219 3	N	758	738 1			730
						834 9							
02	6020 X	5316	-0-	-704	-0-	29 1	4517 3	N	700	912 1			518
						770 9							
03	6665 X	4436	-0-	-2229	-0-	27 1	4087 3	N	293	366 1			445
						322 9							
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416													
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	6 1	1485 3	N	371	371 1			399
						408 9							
11	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	5 1	1181 3	N	362	359 1			402
						398 9							
12	1984 N	1667	-0-	-317	-0-	5 1	1216 3	N	405	181 1			626
						446 9							
01	1891 N	1478	-0-	-413	-0-	4 1	1087 3	N	352	348 1			630
						387 9							
02	1484 N	936	-0-	-548	-0-	646 1	3 3	N	261	183 1			708
						287 9							
03	1674 N	1143	-0-	-531	-0-	4 1	1122 3	N	15	158 1			565
						17 9							
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
10	0	2351	-0-	2351	2351	2175 3	176 9	N	160	188 1			338
11	3000 N	2345	-0-	-655	1696	2163 3	182 9	N	165				503
12	3100 N	2348	-0-	-752	944	2153 3	195 9	N	177				680
01	0	2484	-0-	2484	3428	2258 3	226 9	N	205	184 1			701
02	2800 N	2101	-0-	-699	2729	1884 1	217 9	N	197	179 1			719
03	3100 N	1160	-0-	-1940	789	1069 3	91 9	N	83	361 1			441

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC 950523															
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473															
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	EOM BALANCE
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2167	3	209	9	N	190	174	1		261
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1822	3	213	9	N	194	178	1		277
12	1953 N	1518	-0-	-435	-0-	1376	3	142	9	N	129	179	1		227
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2271	3	249	9	N	226	179	1		274
02	1904 N	1337	-0-	-567	-0-	1197	3	140	9	N	127				401
*03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1783	3	222	9	N	202				603
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				232
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	178	1		117
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				145
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				235
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				267
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743															
10	0	732	-0-	732	732	506	3	226	9	N	205	177	1		115
11	1776 N	1044	-0-	-732	-0-	660	3	384	9	N	349	351	1		113
12	0	985	-0-	985	985	674	3	311	9	N	283	183	1		213
01	0	1140	-0-	1140	2125	722	3	418	9	N	380	369	1		224
02	2800 N	900	-0-	-1900	225	602	3	298	9	N	271	176	1		319
*03	1009 N	784	-0-	-225	-0-	459	3	325	9	N	295	178	1		436
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380															
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	127	3	28	9	N	25				179
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	73	3	22	9	N	20				199
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	39	3	13	9	N	12				211
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	507	3	95	9	N	86	156	1		141
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	569	3	90	9	N	82				223
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	223	3	35	9	N	32				255
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880															
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	249	3	95	9	N	86				180
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	274	3	100	9	N	91	186	1		85
12	496 N	169	-0-	-327	-0-	86	3	83	9	N	75				160
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	143	3	61	9	N	55				215
02	336 N	103	-0-	-233	-0-	66	3	37	9	N	34				249
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	58	3	55	9	N	50				299
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600															
10	0	384	-0-	384	384	252	3	132	9	N	120				210
11	976 N	592	-0-	-384	-0-	431	3	161	9	N	146				356
12	0	663	-0-	663	663	201	3	462	9	N	420	355	1		421
01	0	466	-0-	466	1129	466	3			N	-0-	178	1		243
02	1735 N	606	-0-	-1129	-0-	586	3	20	9	N	18				261
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	417	3	391	9	N	355				616
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830															
10	3565 X	2942	-0-	-623	-0-	2517	3	425	9	N	386	697	1		354
11	4410 X	2489	-0-	-1921	-0-	2079	3	410	9	N	373	356	1		371
12	4557 X	2780	-0-	-1777	-0-	2548	3	232	9	N	211	352	1		230
01	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	3289	3	792	9	N	720	355	1		595
02	2996 X	1544	-0-	-1452	-0-	1203	3	341	9	N	310	346	1		559
03	2945 X	482	-0-	-2463	-0-	351	3	131	9	N	119	182	1		496

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190														
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
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1498 3	371 9	N	337	339 1	108			
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1624 3	309 9	N	281	176 1	213			
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1428 3	316 9	N	287	353 1	147			
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1265 3	301 9	N	274	178 1	243			
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1591 3	315 9	N	286	182 1	347			
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1638 3	298 9	N	271		618			
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394														
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3368 3	406 9	N	369	466 1	354			
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3128 3	447 9	N	406	366 1	394			
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	3502 3	716 9	N	651	532 1	513			
01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3680 3	381 9	N	346	535 1	324			
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2418 3	375 9	N	341	179 1	486			
*03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2583 3	353 9	N	321		807			
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		194			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194			
03	0 N	-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														
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	169 3	73 9	Y	66	170 1	110			
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	236 3	166 9	Y	151		261			
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	172 3	92 9	Y	84	176 1	169			
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	518 3	129 9	Y	117		286			
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	396 3	109 9	Y	99	178 1	207			
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	203 3	110 9	Y	100		307			
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		152			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		152			
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	668 3	209 9	Y	190	177 1	171			
11	930 N	734	-0-	-196	-0-	512 3	222 9	Y	202	177 1	196			
12	899 N	794	-0-	-105	-0-	575 3	219 9	Y	199	176 1	219			
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	553 3	283 9	Y	257	180 1	296			
02	672 N	579	-0-	-93	-0-	338 3	241 9	Y	219	180 1	335			
03	806 N	502	-0-	-304	-0-	276 3	226 9	Y	205	182 1	358			
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648															
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	EOM BALANCE
10	3472 X	2533	-0-	-939	-0-	2389	3	144	9	N	131	177	1		121
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3042	3	303	9	N	275				396
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3558	3	160	9	N	145	357	1		184
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3822	3	277	9	N	252	182	1		254
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3921	3	146	9	N	133				387
*03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	3996	3	240	9	N	218				605
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077															
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	17	3	8	9	N	7				137
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	20	3	6	9	N	5				142
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	3	33	9	N	30				172
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				172
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-				172
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-				172
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144															
10	4898 X	3664	-0-	-1234	-0-	3515	3	149	9	N	135	164	1		117
11	4680 X	4316	-0-	-364	-0-	4088	3	228	9	N	207	181	1		143
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	4876	3	287	9	N	261	179	1		225
01	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4025	3	125	9	N	114	179	1		160
02	4116 X	3834	-0-	-282	-0-	3652	3	182	9	N	165	181	1		144
03	5177 X	1440	-0-	-3737	-0-	1245	3	195	9	N	177				321
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150															
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
03	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															
10	0	69	-0-	69	69	67	3	2	9	N	2				111
11	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	5				116
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				118
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848															
10	3069 X	2317	-0-	-752	-0-	2186	3	131	9	N	119	174	1		110
11	2970 X	2469	-0-	-501	-0-	2297	3	172	9	N	156				266
12	2976 X	2276	-0-	-700	-0-	1933	3	343	9	N	312	344	1		234
01	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-				234
02	2408 X	2142	-0-	-266	-0-	2033	3	109	9	N	99	179	1		154
*03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2500	3	176	9	N	160	179	1		135
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625															
10	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2314	3	288	9	N	262	354	1		188
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2195	3	223	9	N	203	180	1		211
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1697	3	481	9	N	437	185	1		463
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	3	3	9	N	3	178	1		288
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1814	3	242	9	N	220	178	1		330
*03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1890	3	189	9	N	172				502

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7367 3	579 9	N	526	354 1	511		
11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5053 3	311 9	N	283	346 1	448		
12	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4752 3	469 9	N	426	355 1	519		
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6437 3	350 9	N	318	356 1	481		
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3663 3	361 9	N	328	346 1	463		
*03	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4379 3	428 9	N	389	353 1	499		
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
10	3100 N	2532	-0-	-568	1834	2121 3	411 9	N	374	508 1	256		
11	3000 N	2349	-0-	-651	1183	1896 3	453 9	N	412	358 1	310		
12	0	2462	-0-	2462	3645	2004 3	458 9	N	416	537 1	189		
01	0	2736	-0-	2736	6381	2279 3	457 9	N	415	179 1	425		
02	2800 N	1656	-0-	-1144	5237	1341 3	315 9	N	286	362 1	349		
*03	3100 N	2194	-0-	-906	4331	1772 3	422 9	N	384	187 1	546		
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1622 3	260 9	N	236	345 1	105		
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	1398 3	1011 9	N	919	533 1	491		
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340 3	6 9	N	5	359 1	137		
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1226 3	422 9	N	384	179 1	342		
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1245 3	359 9	N	326	352 1	316		
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1609 3	460 9	N	418	357 1	377		
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
10	3255 X	2258	-0-	-997	-0-	2090 3	168 9	N	153	178 1	298		
11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3073 3	94 9	N	85	180 1	203		
12	1829 X	1444	-0-	-385	-0-	1254 3	190 9	N	173	180 1	196		
01	2263 X	1868	-0-	-395	-0-	1699 3	169 9	N	154	165 1	185		
02	2940 X	1521	-0-	-1419	-0-	1378 3	143 9	N	130		315		
03	3255 X	2017	-0-	-1238	-0-	1861 3	156 9	N	142	179 1	278		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
10	3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2687 3	188 9	N	171	178 1	131		
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2846 3	202 9	N	184		315		
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2870 3	164 9	N	149	361 1	103		
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2655 3	244 9	N	222		325		
02	2856 X	2428	-0-	-428	-0-	2268 3	160 9	N	145	180 1	290		
03	3162 X	1809	-0-	-1353	-0-	1725 3	84 9	N	76		366		
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
10	775 N	766	-0-	-9	-0-	748 3	18 9	N	16	179 1	77		
11	1350 N	335	-0-	-1015	-0-	120 3	215 9	N	195		272		
12	837 N	198	-0-	-639	-0-	69 3	129 9	N	117	179 1	210		
01	775 N	488	-0-	-287	-0-	202 3	286 9	N	260	178 1	292		
02	308 N	225	-0-	-83	-0-	83 3	142 9	N	129	182 1	239		
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	275 3	154 9	N	140		379		
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4189 3	402 9	N	365	357 1	207		
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3693 3	366 9	N	333	365 1	175		
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3664 3	397 9	N	361	359 1	177		
01	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4068 3	430 9	N	391	358 1	210		
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4041 3	437 9	N	397	179 1	428		
*03	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4236 3	407 9	N	370		798		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	9769	3	534	9	N	485	527	1		147
11	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	8703	3	528	9	N	480	355	1		272
12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5384	3	294	9	N	267	360	1		179
01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	5699	3	425	9	N	386	358	1		207
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5040	3	340	9	N	309	180	1		336
03	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	9585	3	558	9	N	507	178	1		665
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	3	3	285	9	N	259	535	1		185
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	308	3	268	9	N	244	170	1		259
12	434 N	142	-0-	-292	-0-	4	3	138	9	N	125	179	1		205
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	249	3	350	9	N	318				523
02	532 N	32	-0-	-500	-0-	3	3	29	9	N	26	180	1		369
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	164	3	156	9	N	142				511
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	2775	3	485	9	N	441	548	1		212
11	3030 X	2498	-0-	-532	-0-	2047	3	451	9	N	410	355	1		267
12	3317 X	2699	-0-	-618	-0-	2244	3	455	9	N	414	357	1		324
01	3317 X	2675	-0-	-642	-0-	2169	3	506	9	N	460	366	1		418
02	2996 X	1787	-0-	-1209	-0-	1357	3	430	9	N	391	355	1		454
03	3255 X	1589	-0-	-1666	-0-	1161	3	428	9	N	389	185	1		658
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	494	3	312	9	N	284	177	1		286
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	782	3	486	9	N	442	532	1		196
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	311	3	376	9	N	342	179	1		359
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	556	3	395	9	N	359	357	1		361
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	412	3	241	9	N	219	358	1		222
*03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	415	3	513	9	N	466				688
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072															
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1027	3	12	9	N	11				169
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5				174
12	682 N	58	-0-	-624	-0-	58	3			N	-0-				174
01	1054 N	322	-0-	-732	-0-	285	3	37	9	N	34				208
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2084	3	21	9	N	19				227
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-				227
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5245	3	298	9	N	271	177	1		274
11	5160 X	4122	-0-	-1038	-0-	3934	3	188	9	N	171	183	1		262
12	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	5816	3	290	9	N	264	364	1		162
01	5549 X	3607	-0-	-1942	-0-	3308	3	299	9	N	272	182	1		252
02	5012 X	4638	-0-	-374	-0-	4399	3	239	9	N	217	183	1		286
03	6107 X	5040	-0-	-1067	-0-	4879	3	161	9	N	146	178	1		254
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				255
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5				260
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				260
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				260
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				260
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				260

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6138 X	5071	-0-	-1067	-0-	4947	3	124	9	N	113	177	1	197
11	5940 X	5403	-0-	-537	-0-	5265	3	138	9	N	125			322
12	5394 X	3900	-0-	-1494	-0-	3637	3	263	9	N	239	179	1	382
01	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-			382
02	5040 X	4376	-0-	-664	-0-	4307	3	69	9	N	63	179	1	266
03	5580 X	4762	-0-	-818	-0-	4662	3	100	9	N	91			357

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1	18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69			87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			114
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			114
*03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-			114

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
10	5425 X	4726	-0-	-699	-0-	4437	3	289	9	N	263	160	1	214
11	5190 X	4871	-0-	-319	-0-	4589	3	282	9	N	256	179	1	291
12	5363 X	4205	-0-	-1158	-0-	3934	3	271	9	N	246	355	1	182
01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5069	3	300	9	N	273	164	1	291
02	4648 X	4080	-0-	-568	-0-	3838	3	242	9	N	220	173	1	338
03	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5079	3	222	9	N	202			540

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			89
11	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			89
12	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			89
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-			89
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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														
10	0	-0-	-0-	-0-	160					Y	138	173	1	183
11	0	-0-	-0-	-0-	160					Y	71	174	1	80
12	0	-0-	-0-	-0-	160					Y	83			163
01	0	-0-	-0-	-0-	160					Y	72			235
02	160 N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	47	174	1	108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			115

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														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUBLE BAYOU (FRI0 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			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	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			
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	78	1				12	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	22	1				-0-	
12	0	61	-0-	61	61	50	1	11	9	N	10						10	
01	122 N	61	-0-	-61	-0-	50	1	11	9	N	10						20	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10						30	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						30	
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081														
BP EAST SKILLERN				WELL #:		RRCID ->	278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11656 -	11682			
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-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: SAN JACINTO					
UPLAND OPERATING, LLC				878942														
MORIAN				WELL #:	1	RRCID ->	167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	11202	PERF.	10608 -	16038			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						81	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						81	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						81	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						81	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						81	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						81	
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID ->	174850	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL	DEPTH	10964	PERF.	2070 -	2080			
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-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	

DREWS LANDING (WILCOX CONS)														CNTY: SAN JACINTO															
UPLAND OPERATING, LLC																													
MORIAN																													
WELL #: 4														RRCID -> 225870				COMPL. DATE 02/18/2007				TOTAL DEPTH 11508				PERF.10298 - 10344			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
10	668	N	668	-0-		-0- B	-0-		185	1	483	2	N		-0-					65									
11	630	N	489	-0-		-141 B	-0-		82	1	407	2	N		-0-					65									
12	682	N	411	-0-		-271 B	-0-		137	1	274	2	N		-0-					65									
01	682	N	236	-0-		-446 B	-0-		94	1	142	2	N		-0-					65									
02	1193	N	1193	-0-		-0- B	-0-		580	1	604	2	N		8					73									
									9	9																			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								
03	676	N	676	-0-		-0- B	-0-		236	1	438	2	N		2					75									
									2	9																			
MORIAN						WELL #: 3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007				TOTAL DEPTH 13500				PERF.12014 - 12054											
10	186	N	170	-0-		-16 B	-0-		47	1	123	2	N		-0-					125									
11	150	N	120	-0-		-30 B	-0-		20	1	100	2	N		-0-					125									
12	125	N	125	-0-		-0- B	-0-		42	1	83	2	N		-0-					125									
01	155	N	145	-0-		-10 B	-0-		58	1	87	2	N		-0-					125									
02	112	N	45	-0-		-67 B	-0-		22	1	23	2	N		-0-					125									
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								
03	124	N	55	-0-		-69 B	-0-		19	1	36	2	N		-0-					125									
MORIAN						WELL #: 6		RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007				TOTAL DEPTH 12228				PERF.10644 - 10699											
10	397	N	397	-0-		-0- B	-0-		110	1	287	2	N		-0-					58									
11	540	N	351	-0-		-189 B	-0-		59	1	292	2	N		-0-					58									
12	868	N	558	-0-		-310 B	-0-		187	1	371	2	N		-0-					58									
01	647	N	647	-0-		-0- B	-0-		258	1	389	2	N		-0-					58									
02	336	N	315	-0-		-21 B	-0-		154	1	161	2	N		-0-					58									
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								
03	558	N	294	-0-		-264 B	-0-		103	1	191	2	N		-0-					58									
MORIAN						WELL #: 7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007				TOTAL DEPTH 11900				PERF. 9998 - 10863											
10	1664	N	1664	-0-		-0- B	-0-		383	1	1002	2	N		254	172	1			237									
									279	9																			
11	1608	N	1608	-0-		-0- B	-0-		222	1	1107	2	N		254	356	1			135									
									279	9																			
12	1612	N	1379	-0-		-233 B	-0-		389	1	774	2	N		196	171	1			160									
									216	9																			
01	1674	N	1511	-0-		-163 B	-0-		518	1	780	2	N		194	175	1			179									
									213	9																			
02	1512	N	1086	-0-		-426 B	-0-		439	1	456	2	N		174	169	1			184									
									191	9																			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								
03	1422	N	1422	-0-		-0- B	-0-		402	1	747	2	N		248	178	1			254									
									273	9																			
MORIAN						WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007				TOTAL DEPTH 12450				PERF.10298 - 10318											
10	15	N	-0-	-0-		-15 B	-0-						N		-0-					97									
11	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-						N		-0-					97									
12	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-						N		-0-					97									
01	30	N	30	-0-		-0- B	-0-		12	1	18	2	N		-0-					97									
02	45	N	45	-0-		-0- B	-0-		22	1	23	2	N		-0-					97									
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																								
03	30	N	30	-0-		-0- B	-0-		10	1	20	2	N		-0-					97									

DREWS LANDING (WILCOX CONS)										//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC										//CONT.// 878942									
MORIAN										WELL #: 8		RRCID -> 235136		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10162 - 12232	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47				
11	0	50	-0-	50 B	50	8	1	42	2	N	-0-				47				
12	0	35	-0-	35 B	85	12	1	23	2	N	-0-				47				
01	0	45	-0-	45 B	130	18	1	27	2	N	-0-				47				
02	410 N	280	-0-	-130 B	-0-	137	1	143	2	N	-0-				47				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	91	1	169	2	N	-0-				47				
MORIAN										WELL #: 9		RRCID -> 236060		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9776 - 11225	
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	43	1	112	2	N	-0-				104				
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	25	1	125	2	N	-0-				104				
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	47	1	93	2	N	-0-				104				
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	62	1	93	2	N	-0-				104				
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	66	1	69	2	N	-0-				104				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	51	1	94	2	N	-0-				104				
MORIAN										WELL #: 10		RRCID -> 244395		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11836		PERF.10245 - 10388	
10	1519 N	1430	-0-	-89 B	-0-	392	1	1027	2	N	10				174				
						11	9												
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	225	1	1123	2	N	11				185				
						12	9												
12	1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	400	1	797	2	N	14				199				
						15	9												
01	1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-	448	1	675	2	N	8				207				
						9	9												
02	1260 N	1190	-0-	-70 B	-0-	543	1	564	2	N	75	180	1		102				
						83	9												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	415	1	773	2	N	22				124				
						24	9												
LAZY M										WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11310 - 11421	
10	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	4	1	11	2	N	-0-				-0-				
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	10	1	50	2	N	-0-				-0-				
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3	1	7	2	N	-0-				-0-				
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	18	1	27	2	N	-0-				-0-				
02	56 N	25	-0-	-31 B	-0-	12	1	13	2	N	-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	7	1	13	2	N	-0-				-0-				
LAZY M										WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10532 - 10562	
10	6541	6444	-0-	-97 B	15085	1764	1	4616	2	N	58	185	1		73				
						64	9												
11	5643	5935	-0-	292 B	15377	978	1	4887	2	N	64				137				
						70	9												
12	6417	5166	-0-	-1251 B	14126	1705	1	3395	2	N	60	142	1		55				
						66	9												
01	6448	5956	-0-	-492 B	13634	2347	1	3533	2	N	69				124				
						76	9												
02	5824	5261	-0-	-563 B	13071	2525	1	2625	2	N	101				225				
						111	9												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										13071									
03	7750 N	5327	-0-	-2423 B	10648	1837	1	3418	2	N	65	181	1		109				
						72	9												

DRY CREEK (6640) NECHES TRANSPORT INC. BP VICKERS C				26204 810 601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN					
WELL #:				1		RRCID -> 292764		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH		7805 PERF. 6507 - 6512					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	7323	-0-	7323	11520	7312	2	11	9	N	10						36
11	18945 R	7425	-0-	-11520	0	7368	2	57	9	N	52						88
12	0	6672	-0-	6672	6672	6621	2	51	9	N	46						134
01	0	7105	-0-	7105	13777	6994	2	111	9	N	101		179	1			56
02	19291 R	5514	-0-	-13777	0	5411	2	103	9	N	94						150
03	7688 #	4601	-0-	-3087	0	4283	2	318	9	N	289		359	1			80
DUBINA, W. (OAKVILLE 500) EASTEX INJECTION, INC. POKLUDA				26230 500 239237		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FAYETTE					
WELL #:				1		RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH		725 PERF. 603 - 610					
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-
03	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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DUFFY (FRI0 5550) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY				26334 300 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				24		RRCID -> 084966		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH		5812 PERF. 5425 - 5430					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DUFFY (5370) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.				26334 320 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH		5660 PERF. 5396 - 5400					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DUFFY (5370)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G. A.														
WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
DUKE (6200)														
ATLAS OPERATING LLC														
SWANSON														
WELL #: 1 RRCID -> 283644 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	88
DUNCAN (WILCOX)														
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC														
I.V. DUNCAN RANCH														
WELL #: 01/22/2020 RRCID -> 283354 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9914 - 10042														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED														
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)														
M & S EXPLORATION														
WADDELL "A"														
WELL #: 06/11/2019 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556														
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	432
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	432
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	432
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	432
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	432
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	432
PLUGGED AND ABANDONED														
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF. 11578 - 11597														
10	6634	X	5508	-0-	-1126	-0-	5493	2	15	9	N	14		173
11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7647	2	29	9	N	26		199
12	6634	X	5988	-0-	-646	-0-	5954	2	34	9	N	31		230
01	6634	X	6587	-0-	-47	-0-	6547	2	40	9	N	36	189 1	77
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT		77
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT		77
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11458 - 11469														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	30

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)													//CONT.//			26506 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA													
ATLAS OPERATING LLC													036587																									
STODDARD -A-													WELL #:			1 L			RRCID -> 006036			COMPL. DATE 02/23/1962			TOTAL DEPTH 11659			PERF.10193 - 10214										
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
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-			
03	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										
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	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		-0-										4			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT										4			
LEWIS, J. C.													WELL #:			2			RRCID -> 160251			COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 11687			PERF.10384 - 10540										
10	319	N	319		-0-		-0-		-0-		-0-		300		2		19		9		Y		17		24		1								37			
11	765	N	765		-0-		-0-		-0-		-0-		747		2		18		9		Y		16												53			
12	310	N	142		-0-		-168		-0-		-0-		118		2		24		9		Y		22		21		1								54			
01	1161	N	1161		-0-		-0-		-0-		-0-		1138		2		23		9		Y		21		30		1								45			
02	251	N	251		-0-		-0-		-0-		-0-		233		2		18		9		Y		16		23		1								38			
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT												38			
SANTOS-LEWIS GU													WELL #:			1			RRCID -> 188995			COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11800			PERF.10528 - 10593										
10	2607	X	2607		-0-		-0-		-0-		-0-		2564		2		43		9		N		39		178		1								74			
11	1697	X	1697		-0-		-0-		-0-		-0-		1640		2		57		9		N		52												126			
12	4370	X	4370		-0-		-0-		-0-		-0-		4293		2		77		9		N		70												196			
01	5545	X	5545		-0-		-0-		-0-		-0-		5440		2		105		9		N		95		181		1								110			
02	4263	X	4263		-0-		-0-		-0-		-0-		4189		2		74		9		N		67												177			
03	310	X	NO RPT		-0-		-310		-0-		-0-										N		NO RPT												177			
LEWIS, J. C.													WELL #:			6			RRCID -> 212981			COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 11480			PERF.10362 - 10426										
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-			
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-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										
10	372	N	293		-0-		-79		-0-		-0-		276		2		17		9		Y		15		20		1								31			
11	697	N	697		-0-		-0-		-0-		-0-		682		2		15		9		Y		14												45			
12	279	N	127		-0-		-152		-0-		-0-		105		2		22		9		Y		20		19		1								46			
01	613	N	613		-0-		-0-		-0-		-0-		594		2		19		9		Y		17		16		1								47			
02	203	N	203		-0-		-0-		-0-		-0-		190		2		13		9		Y		12		19		1								40			
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		NO RPT												40			
LEWIS, J. C. "C"													WELL #:			1			RRCID -> 217099			COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 11903			PERF.10506 - 10564										
10	DLQ	G-10	1870		-0-		1870		3480		1763		2		107		9		Y		97		117		1										6			
11	DLQ	G-10	4484		-0-		4484		7964		4382		2		102		9		Y		93														99			
12		0	816		-0-		816		8780		675		2		141		9		Y		128		120		1										107			
01		0	4003		-0-		4003		12783		3864		2		139		9		Y		126		103		1										130			
02	2800	N	1297		-0-		-1503		11280		1207		2		90		9		Y		82		119		1										93			
03		0	N		NO RPT		-0-		11280										Y		NO RPT														99			

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)			//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587															
J.C. LEWIS			WELL #:		5	RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850															
SANTOS-LEWIS GU			WELL #:		2	RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							258	
ALLEGRO-BUCKEYE			WELL #:		1	RRCID -> 202774		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11496 - 11758								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							212	
SANTOS-BUCKEYE			WELL #:		2	RRCID -> 279055		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14719		PERF.11753 - 11760								
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							47	
PLUGGED AND ABANDONED_____			02/16/2023																	
SHOCO PRODUCTION LLC					778196															
BUCKEYE RANCH UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438		PERF.11486 - 14330								
10	0	41	-0-	41	48	22	2	19	9	N	17								134	
11	0	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-								134	
12	0	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-								134	
01	117 N	69	-0-	-48	-0-	63	2	6	9	N	5								139	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								139	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								139	
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)					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								
10	0	2695	-0-	2695	5866	2665	2	30	9	N	27								71	
11	0	2588	-0-	2588	8454	2556	2	32	9	N	29								100	
12	0	1932	-0-	1932	10386	1912	2	20	9	N	18								118	
01	3007	2369	-0-	-638	9748	2316	2	53	9	N	48								166	
02	2716	NO RPT	-0-	-2716	7032					N	NO RPT								166	
03	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	4335					N	NO RPT								166	

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)			26510 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KRISTEN OIL AND GAS, INC.			477382								
PIERCE ESTATES			WELL #: 1	RRCID -> 051155	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11106 - 11116				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	16	53 1		13
11		-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)			26512 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
LEXINGTON EXPLORATION LLC			500221								
STEELE, L. M. TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302 - 11321				
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)			26513 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907								
TERRY, P.P.			WELL #: 1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862 - 10867				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED			11/02/2000								
DURKEE (DY SAND)			26754 040	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752								
PIZZITOLA UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896 - 6902				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
BASH UNIT			WELL #: A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006 - 7014				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)				26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
MAVERICK SERVICES 3M, LLC				534164						
WALKER				WELL #:	1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF. 12497 - 12501	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALKER				WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:	30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050 - 9130	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					86
RJS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054 - 9079	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						62		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						62		

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	
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-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

DYNAMIC (WILCOX 12,500)					26909 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926												
DUNCAN					WELL #:	3	RRCID -> 182405	COMPL. DATE 02/16/2001					TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811				
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	75	1	1224	2	N	52			167		
							57	9									
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	75	1	1154	2	N	55			222		
							61	9									
12	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	75	1	1223	2	N	-0-			222		
01	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	75	1	1067	2	N	2	177	1	47		
							2	9									
02	1204	N	1087	-0-	-117	-0-	75	1	1000	2	N	11			58		
							12	9									
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	75	1	1142	2	N	20			78		
							22	9									

DYNAMIC (WILCOX 15,150)						26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.						255456									
LLSE MILLER						WELL #:	1	RRCID ->	254918	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	17030	PERF.	16758 - 16784
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 16265			PERF.15824 - 15854				
10	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	304 4 9	1	2325	2	Y	4	4	1	3
11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	337 6 9	1	2231	2	Y	5			8
12	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	301 4 9	1	2185	2	Y	4			12
01	2635	N	2625	-0-	-10	-0-	321 3 9	1	2301	2	Y	3	11	1	4
02	2408	N	2309	-0-	-99	-0-	323 4 9	1	1982	2	Y	4			8
03	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	326 4 9	1	1730	2	Y	4			12

DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY												NON-ASSOCIATED			
FORGASON DEEP GAS UNIT												COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507	
WELL #: 1												RRCID -> 185831			
M	0	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	CODE	BALANCE	
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

FORGASON DEEP G.U.												WELL #: 2		RRCID -> 191841	
												COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670	
10	14539	X	13933	-0-	-606	-0-	1607	1	12302	2	Y	22			65
							24	9							
11	14070	X	13595	-0-	-475	-0-	1784	1	11787	2	Y	22			87
							24	9							
12	14539	X	12189	-0-	-2350	-0-	1473	1	10699	2	Y	15			102
							17	9							
01	13981	X	13866	-0-	-115	-0-	1694	1	12137	2	Y	32	115	1	19
							35	9							
02	12684	X	12284	-0-	-400	-0-	1716	1	10535	2	Y	30			49
							33	9							
03	14043	X	10602	-0-	-3441	-0-	1669	1	8860	2	Y	66			115
							73	9							

PEACH CREEK GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 195513	
												COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770	
10	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	392	1	3000	2	Y	2	14	1	3
							2	9							
11	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	420	1	2775	2	Y	3			6
							3	9							
12	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	376	1	2732	2	Y	4			10
							4	9							
01	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	420	1	3007	2	Y	3	11	1	2
							3	9							
02	3108	X	2997	-0-	-111	-0-	419	1	2575	2	Y	3			5
							3	9							
03	3379	X	2749	-0-	-630	-0-	435	1	2312	2	Y	2			7
							2	9							

FORGASON DEEP UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 196147	
												COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550	
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	251	1	1921	2	Y	12			35
							13	9							
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	287	1	1895	2	Y	13			48
							14	9							
12	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	251	1	1819	2	Y	8			56
							9	9							
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	272	1	1946	2	Y	12	58	1	10
							13	9							
02	1988	N	1930	-0-	-58	-0-	270	1	1659	2	Y	1			11
							1	9							
03	2077	N	1704	-0-	-373	-0-	270	1	1433	2	Y	1			12
							1	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT															//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED RRCID -> 197492															CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2003															TOTAL DEPTH 16269															CNTY: WHARTON PERF.15420 - 15960														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																						
10	3100 N		2402	-0-	-698		241		277 3	1 9	2122	2	Y	3		4 1			1																																																																						
11	2645 N		2404	-0-	-241	-0-			315 6	1 9	2083	2	Y	5					6																																																																						
12	2542 N		2250	-0-	-292	-0-			272 3	1 9	1975	2	Y	3					9																																																																						
01	2714 N		2714	-0-	-0-	-0-			332 1	1	2382	2	Y	-0-		9 1			-0-																																																																						
02	2282 N		2282	-0-	-0-	-0-			320 1	1	1962	2	Y	-0-					-0-																																																																						
03	2263 N		2079	-0-	-184	-0-			329 1	1 9	1749	2	Y	1					1																																																																						
PEACH CREEK GAS UNIT																														WELL #: 5					RRCID -> 200830					COMPL. DATE 12/30/2003					TOTAL DEPTH 16250					PERF.15368 - 15930																																							
10	1840 N		1840	-0-	-0-	-0-			212 3	1 9	1625	2	Y	3		15 1			3																																																																						
11	1803 N		1803	-0-	-0-	-0-			236 6	1 9	1561	2	Y	5					8																																																																						
12	1891 N		1690	-0-	-201	-0-			204 9	1 9	1477	2	Y	8					16																																																																						
01	1829 N		1803	-0-	-26	-0-			220 8	1 9	1575	2	Y	7		21 1			2																																																																						
02	1680 N		1617	-0-	-63	-0-			225 11	1 9	1381	2	Y	10					12																																																																						
03	1705 N		1423	-0-	-282	-0-			225 3	1 9	1195	2	Y	3					15																																																																						
PEACH CREEK GAS UNIT																														WELL #: 6					RRCID -> 203438					COMPL. DATE 05/27/2004					TOTAL DEPTH 16095					PERF.15707 - 15787																																							
10	9331 X		8893	-0-	-438	-0-			1027 9	1 9	7857	2	Y	8		23 1			11																																																																						
11	8940 X		8324	-0-	-616	-0-			1093 11	1 9	7220	2	Y	10					21																																																																						
12	9052 X		7698	-0-	-1354	-0-			929 20	1 9	6749	2	Y	18					39																																																																						
01	9078 X		9078	-0-	-0-	-0-			1110 15	1 9	7953	2	Y	14		41 1			12																																																																						
02	8176 X		7810	-0-	-366	-0-			1091 19	1 9	6700	2	Y	17					29																																																																						
03	8897 X		6829	-0-	-2068	-0-			1080 17	1 9	5732	2	Y	15					44																																																																						
PEACH CREEK GAS UNIT																														WELL #: 8					RRCID -> 209214					COMPL. DATE 04/18/2005					TOTAL DEPTH 16050					PERF.15660 - 15768																																							
10	10881 X		10235	-0-	-646	-0-			1181 15	1 9	9039	2	Y	14		87 1			21																																																																						
11	10530 X		8759	-0-	-1771	-0-			1150 13	1 9	7596	2	Y	12					33																																																																						
12	10881 X		9935	-0-	-946	-0-			1200 22	1 9	8713	2	Y	20					53																																																																						
01	10819 X		10316	-0-	-503	-0-			1262 14	1 9	9040	2	Y	13		59 1			7																																																																						
02	9772 X		3200	-0-	-6572	-0-			447 9	1 9	2744	2	Y	8					15																																																																						
03	10230 X		8613	-0-	-1617	-0-			1362 18	1 9	7233	2	Y	16					31																																																																						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)				//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	10R	RRCID ->	209797	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.15420 -	15960				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3007 N	2875	-0-	-132	-0-		332	1	2540	2	Y	3		17	1		7	
11	2880 N	2782	-0-	-98	-0-		365	1	2415	2	Y	2					9	
12	2976 N	2627	-0-	-349	-0-		318	1	2308	2	Y	1					10	
01	2883 N	2635	-0-	-248	-0-		322	1	2309	2	Y	4		10	1		4	
02	2604 N	2464	-0-	-140	-0-		344	1	2113	2	Y	6					10	
03	2635 N	2261	-0-	-374	-0-		358	1	1901	2	Y	2					12	
							2	9										
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	213823	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL	DEPTH	15706	PERF.15257 -	15710				
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-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				
10	1922 N	1772	-0-	-150	-0-		204	1	1565	2	Y	3		19	1		6	
11	1890 N	1783	-0-	-107	-0-		234	1	1543	2	Y	5					11	
12	1860 N	1696	-0-	-164	-0-		204	1	1484	2	Y	7					18	
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		225	1	1611	2	Y	2		16	1		4	
02	1652 N	1587	-0-	-65	-0-		222	1	1365	2	Y	-0-					4	
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-		221	1	1175	2	Y	1					5	
							1	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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774														
SAN LEON UNIT SWD				WELL #:	1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL	DEPTH	6066	PERF. 5600 -	5746				
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-	
03	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															
STATE TRACT 331			WELL #:			5ST	RRCID -> 179673	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL DEPTH 16301	PERF.16510	- 18135							
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331			WELL #:			6	RRCID -> 183756	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 16190	PERF.15524	- 15680							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:			3291	RRCID -> 186891	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 15913	PERF.16260	- 17110							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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							
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-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 331			WELL #:			8	RRCID -> 207398	COMPL. DATE 12/25/2004	TOTAL DEPTH 17355	PERF.17172	- 17182							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94							N	NO RPT					-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774													
BLOW FISH GAS UNIT 329			WELL #:		2	RRCID ->	227360	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15527 - 15568						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STATE TRACT 330 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	234082	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	16165	PERF.17004 - 17012						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SAN LEON GAS UNIT B			WELL #:		1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16885 - 16895						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110						
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)														
FIELDWOOD ONSHORE LLC														
STATE TRACT 331														
//CONT.// 27068 520					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
//CONT.// 267774										CNTY: GALVESTON				
WELL #: 7					RRCID -> 188919					COMPL. DATE 02/23/2002				
										TOTAL DEPTH 16462				
										PERF. 15421 - 15248				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)														
WANDOO ENERGY, LLC														
EAGLE LAKE GAS UNIT #1														
27094 333					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
895737										CNTY: COLORADO				
WELL #: 1					RRCID -> 279146					COMPL. DATE 07/13/2015				
										TOTAL DEPTH 9962				
										PERF. 9609 - 9629				
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)														
WANDOO ENERGY, LLC														
EAGLE LAKE GAS UNIT #2														
27094 666					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
895737										CNTY: COLORADO				
WELL #: 1					RRCID -> 283201					COMPL. DATE 05/24/2017				
										TOTAL DEPTH 9679				
										PERF. 9661 - 9674				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTER (15120)														
VIPER S.W.D., LLC														
LEHRER														
27316 970					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
886209										CNTY: COLORADO				
WELL #: 2					RRCID -> 199076					COMPL. DATE 12/22/2003				
										TOTAL DEPTH 16650				
										PERF. 14798 - 14818				
10	4278 X	4233	-0-	-45	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
11	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
12	4619 X	4562	-0-	-57	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
01	4619 X	3896	-0-	-723	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)														
VIPER S.W.D., LLC														
LEHRER "D"														
27326 220					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
886209										CNTY: COLORADO				
WELL #: 4					RRCID -> 186461					COMPL. DATE 05/20/2001				
										TOTAL DEPTH 15020				
										PERF. 13664 - 13766				
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
03	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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	291	-0-	291	539	291	2			N	-0-			-0-
11	0	236	-0-	236	775	236	2			N	-0-			-0-
12	0	227	-0-	227	1002	227	2			N	-0-			-0-
01	0	232	-0-	232	1234	232	2			N	-0-			-0-
02	1450 N	216	-0-	-1234	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	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						
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-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAR M RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936						
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
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						
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-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

EGYPT (COOK MTN) HOME PETROLEUM CORP. NORTHINGTON													//CONT.//			27807 075 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #: 1													RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8495 - 8532							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
10	0		746	-0-	746	746			746	2		Y	-0-					3								
11	0		845	-0-	845	1591			845	2		Y	-0-					3								
12	0		872	-0-	872	2463			872	2		Y	-0-					3								
01	0		939	-0-	939	3402			939	2		Y	-0-					3								
02	4073 X		671	-0-	-3402	-0-			671	2		Y	-0-					3								
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3								
HANCOCK													WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618					
10	0		924	-0-	924	924			924	2		Y	-0-					1								
11	0		1050	-0-	1050	1974			1050	2		Y	-0-					1								
12	0		740	-0-	740	2714			740	2		Y	-0-					1								
01	0		678	-0-	678	3392			678	2		Y	-0-					1								
02	2800 N		551	-0-	-2249	1143			551	2		Y	-0-					1								
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	1143						Y	NO RPT					1								
MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"													521516 WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766		PERF. 8486 - 8552					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC EVANGELINE													864566 WELL #: 1		RRCID -> 281708		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 7824 - 7868					
10	2604 X	2084	-0-	-520	-0-	299 33 9	1	1752	2	N	30	106 1						242								
11	2190 X	1998	-0-	-192	-0-	218 28 9	1	1752	2	N	25							267								
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	368 53 9	1	3517	2	N	48							315								
01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	340 98 9	1	2627	2	N	89							404								
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	237 35 9	1	2361	2	N	32	181 1						255								
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	598 11 9	1	2824	2	N	10							265								
EVANGELINE													WELL #: 2		RRCID -> 286175		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 7986		PERF. 7818 - 7826					
10	10788 X	9079	-0-	-1709	-0-	1318 31 9	1	7730	2	N	28	72 1						222								
11	10230 X	8134	-0-	-2096	-0-	884 154 9	1	7096	2	N	140							362								
12	10416 X	7571	-0-	-2845	-0-	715 24 9	1	6832	2	N	22	170 1						214								
01	9920 X	7145	-0-	-2775	-0-	818 13 9	1	6314	2	N	12							226								
02	8568 X	7148	-0-	-1420	-0-	649 20 9	1	6479	2	N	18							244								
03	9083 X	7574	-0-	-1509	-0-	1324 3 9	1	6247	2	N	3							247								

EGYPT (FIRST WILCOX)										27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516						
DUNCAN, G. C.										WELL #:	1	RRCID -> 160307	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11150	- 11181
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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										09/01/2022						
EGYPT (FRI0 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EGYPT (2800)										27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.										455126						
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 258539	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 2650	- 2670
10	0		192	-0-	192	192	51	1	141	2	N	-0-				-0-
11	0		202	-0-	202	394	51	1	151	2	N	-0-				-0-
12	0		199	-0-	199	593	51	1	148	2	N	-0-				-0-
01	0		232	-0-	232	825	51	1	181	2	N	-0-				-0-
02	991 N		166	-0-	-825	-0-	51	1	115	2	N	-0-				-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
EGYPT, NW. (FRI0 4340)										27809 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.										341468						
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH										WELL #:	1U	RRCID -> 122098	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 7806	PERF. 4336	- 4340
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										08/07/2010						
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)										27809 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.										455126						
ANDERSON										WELL #:	7	RRCID -> 198178	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 2634	- 2653
10	0		1136	-0-	1136	1136	51	1	1085	2	N	-0-				-0-
11	0		1177	-0-	1177	2313	51	1	1126	2	N	-0-				-0-
12	0		1104	-0-	1104	3417	51	1	1053	2	N	-0-				-0-
01	0		1216	-0-	1216	4633	51	1	1165	2	N	-0-				-0-
02	2800 N		1072	-0-	-1728	2905	51	1	1021	2	N	-0-				-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-0-	-1116	1789					N	NO RPT				-0-
ANDERSON										WELL #:	2	RRCID -> 216877	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 7998	PERF. 2642	- 2664
10	0		1136	-0-	1136	1136	51	1	1085	2	N	-0-				-0-
11	0		1178	-0-	1178	2314	51	1	1127	2	N	-0-				-0-
12	0		1104	-0-	1104	3418	51	1	1053	2	N	-0-				-0-
01	0		1216	-0-	1216	4634	51	1	1165	2	N	-0-				-0-
02	2800 N		1072	-0-	-1728	2906	51	1	1021	2	N	-0-				-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-0-	-1116	1790					N	NO RPT				-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)				//CONT.//	27809 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON					
KEM ENERGY, INC.				//CONT.//	455126														
ANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL	DEPTH	4814	PERF.	2629 -	2675				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	7	-0-	-0-	7	-0-	7		7	2		N	-0-					-0-	
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EGYPT, NW. (7400)					27809 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.					341468														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH				WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL	DEPTH	7806	PERF.	7416 -	7440				
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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2010																			
EL CAMPO (D-3 YEGUA)					27923 020	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
ELAM UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	124300	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	9960 -	10124				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2022																			
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				
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVRAN				WELL #:	1	RRCID ->	283627	COMPL. DATE	11/24/2017	TOTAL	DEPTH	6060	PERF.	5968 -	6000				
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
10	0	2304	-0-	2304	2304	1932	2	372	9	N	338	363	1					177	
11	0	2023	-0-	2023	4327	1705	2	318	9	N	289	357	1					109	
12	0	2023	-0-	2023	6350	1630	2	393	9	N	357	180	1					286	
01	0	2048	-0-	2048	8398	1748	2	300	9	N	273	361	1					198	
02	2800 N	1834	-0-	-966	7432	1544	2	290	9	N	264	355	1					107	
03	3100 N	2009	-0-	-1091	6341	1605	2	404	9	N	367	177	1					297	

EL CAMPO (YEGUA)			//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
KUEHNLE					WELL #:	2	RRCID -> 146633	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9770	- 10032						
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KUEHNLE					WELL #:	4	RRCID -> 196721	COMPL. DATE 07/26/2003	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9840	- 10170						
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-		2195	2	185	9	N	168	177	1			277
11	2310	N	2285	-0-	-25	-0-		2106	2	179	9	N	163	183	1			257
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-		2138	2	196	9	N	178	181	1			254
01	2387	N	2353	-0-	-34	-0-		2155	2	198	9	N	180	185	1			249
02	2128	N	2068	-0-	-60	-0-		1910	2	158	9	N	144	180	1			213
03	2325	N	2161	-0-	-164	-0-		2047	2	114	9	N	104	180	1			137
KUEHNLE					WELL #:	5	RRCID -> 207005	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL	DEPTH 10292	PERF. 9836	- 10092						
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53						N	-0-					-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					WELL #:	864566 <th>RRCID -> 278941</th> <th>COMPL. DATE 07/06/2014</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 10390</th> <th>PERF. 10323</th> <th colspan="2">- 10365</th>	RRCID -> 278941	COMPL. DATE 07/06/2014	TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 10323	- 10365						
KUBELA					2													
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	1					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					74
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					75
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					76
02	3	N	-0-	3	-0-	-0-		2	2	1	9	N	1					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					78
DLCC					WELL #:	2	RRCID -> 281408	COMPL. DATE 11/11/2015	TOTAL	DEPTH 9955	PERF. 9775	- 9870						
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	1					307
11	90	N	31	-0-	-59	-0-		27	1	3	2	N	1					308
								1	9									
12	0		153	-0-	153	153		133	2	20	9	N	18					326
01	0		21	-0-	21	174		20	2	1	9	N	1					327
02	217	N	43	-0-	-174	-0-		41	2	2	9	N	2					329
03	155	N	147	-0-	-8	-0-		147	2			N	-0-					329
EL CAMPO, NE (YEGUA)					WELL #:	27927 600 <th>RRCID -> 261973</th> <th>COMPL. DATE 03/30/2011</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 10300</th> <th>PERF. 9976</th> <th colspan="2">- 10222</th>	RRCID -> 261973	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL	DEPTH 10300	PERF. 9976	- 10222						
AQUINAS OIL & GAS, LLC					028698 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>													
SUZANNE					1													
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54

EL CAMPO, NE (YEGUA)				//CONT.//	27927 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
WATZ				WELL #:	1	RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10025 - 10282								
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1780	N	1780	-0-	-0-		-0-		1674	2	106	9	N	96	179	1			130	
11	1951	N	1951	-0-	-0-		-0-		1843	2	108	9	N	98					228	
12	1488	N	1488	-0-	-0-		-0-		1413	2	75	9	N	68	185	1			111	
01	1364	N	669	-0-	-695		-0-		629	2	40	9	N	36					147	
02	1232	N	-0-	-0-	-1232		-0-						N	-0-					147	
03	1364	N	77	-0-	-1287		-0-		77	2			N	-0-					147	
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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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								
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TR OFFSHORE, LLC					863725															
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	6	RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL	DEPTH 11155	PERF.10820 - 10970								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	12	RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL	DEPTH 13331	PERF.12130 - 12162								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			//CONT.// //CONT.// WELL #: 8			27964 255 863725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
							RRCID -> 070868	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH 12088	PERF.11006	- 11118						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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							
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	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-
03	T. A.	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							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			WELL #: 9			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
							RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796	- 11828						
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			WELL #: 16			27964 700 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
							RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058	- 12186						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #: 2			27964 730 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
							RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A							
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 380 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELL #:				1	RRCID ->	278352	COMPL.	DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	11130 - 11140		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1455	-0-	1455	1455	279 33 9	1143	2	N		30					412
11	0	1404	-0-	1404	2859	290 28 9	1086	2	N		25					437
12	0	939	-0-	939	3798	184 19 9	736	2	N		17					454
01	0	416	-0-	416	4214	90 11 9	315	2	N		10					464
02	2800 N	198	-0-	-2602	1612	48 21 9	129	2	N		19	362	1			121
03	2809 N	1197	-0-	-1612	-0-	279 57 9	861	2	N		52					173
EL MATON (FRIO F-2) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT				28033 456 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELL #:				2	RRCID ->	279574	COMPL.	DATE	01/07/2015	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	11730 - 11737		
10	0	1734	-0-	1734	1734	341 47 9	1346	2	N		43					342
11	0	1454	-0-	1454	3188	270 30 9	1154	2	N		27					369
12	0	1310	-0-	1310	4498	264 22 9	1024	2	N		20					389
01	0	1024	-0-	1024	5522	308 11 9	705	2	N		10					399
02	2800 N	952	-0-	-1848	3674	448 14 9	490	2	N		13					412
03	3100 N	1439	-0-	-1661	2013	341 8 9	1090	2	N		7					419
ELIJAH GREEN (WILCOX 6) MAGNUM PRODUCING, LP BLACK STONE MINERALS				28360 400 521516		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: TYLER				
WELL #:				2C	RRCID ->	282350	COMPL.	DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	9318 - 9332		
*05	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	58 25 9	132	2	N	23					277
06	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	52 44 9	103	2	N	40					317
07	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	62 24 9	250	2	N	22	177	1			162
08	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	62 103 9	203	2	N	94					256
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										
09	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	60 77 9	280	2	N	70	176	1			150
10	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	62 127 9	387	2	N	115	227	1			38
11	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	60 98 9	351	2	N	89					127
12	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	62 184 9	326	2	N	167	179	1			115
01	589 N	419	-0-	-170	B	-0-	31 112 9	276	2	N	102					217
02	476 N	209	-0-	-267	B	-0-	56 43 9	110	2	N	39					256
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						256

ELIJAH 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	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
10	10292	7946	-0-	-2346	41128	4852	2	3094	9	N	2813	3446	1			346
11	9960	7785	-0-	-2175	38953	4830	2	2955	9	N	2686	2539	1			493
12	10292	6552	-0-	-3740	35213	4646	2	1906	9	N	1733	1628	1			598
01	10292	4013	-0-	-6279	28934	1575	2	2438	9	N	2216	1638	1			1176
02	9296	3255	-0-	-6041	22893	1702	2	1553	9	N	1412	1780	1			808
03	8060 #	NO RPT	-0-	-8060	14833					N	NO RPT					808

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

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
10	0	715	-0-	715	715	270	1	445	2	N	-0-					62
*11	1489 N	774	-0-	-715	-0-	270	1	504	2	N	-0-					62
*12	806 N	731	-0-	-75	-0-	207	1	524	2	N	-0-					62
*01	713 N	578	-0-	-135	-0-	216	1	362	2	N	-0-					62
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	252	1	464	2	N	-0-					62
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	279	1	496	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

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
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22

JACK WHITE 284322 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JTW VI WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				117
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				117
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	1				118
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				118
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				118
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-							N	2				120

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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	20

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
10	0	1300	-0-	1300	1300	1294	2	6	9	N	5			35
11	0	1294	-0-	1294	2594	1294	2			N	-0-			35
12	0	1885	-0-	1885	4479	1863	2	22	9	N	20			55
01	0	1488	-0-	1488	5967	1474	2	14	9	N	13			68
02	2800 N	2024	-0-	-776	5191	1994	2	30	9	N	27			95
*03	3100 N	1743	-0-	-1357	3834	1721	2	22	9	N	20			115

ENGLEHART (WILCOX 8900)				29110 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.				834097						
HUDSON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 108022	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8882 - 8986
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15 7	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/12/2021						

ENGLEHART (WILCOX 8950)													CNTY: COLORADO	
FLETCHER OPERATING, LLC														
HEIMAN-LEHRER														
29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
273611														
WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	BALANCE
10	2821	2634	-0-	-187	2074	620 1	1961 3	N			48			126
11	2730	2838	-0-	108	2182	53 9	2178 3	N			36			162
12	2821	2540	-0-	-281	1901	40 9	1894 3	N			24	184 1		2
01	2821	2601	-0-	-220	1681	26 9	1969 3	N			11			13
02	2800 N	2359	-0-	-441	1240	620 1	1717 3	N			20			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1240	22 9		N			NO RPT			33

ENGLEHART, S. (6200)													CNTY: COLORADO	
CPML LLC														
LABAY, JOE														
29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT														
120802														
WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	36288			N			-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	36288			N			-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	36288			N			-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	36288			N			-0-			-0-
02	5250	-0-	-0-	-5250 B	31038			N			-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750 B	23288			N			-0-			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP													CNTY: COLORADO	
HUVAR, SANDRA														
674803														
WELL #: RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118														
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019														

ESPERSON DOME													CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
29375 001 ASSOCIATED CAPACITY														
430368														
WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE													CNTY: LIBERTY	
WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780														
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	136 1	210 2	Y			-0-			-0-
11	0	350	-0-	350	350	141 1	209 2	Y			-0-			-0-
12	728 N	378	-0-	-350	-0-	154 1	224 2	Y			-0-			-0-
01	0	404	-0-	404	404	154 1	250 2	Y			-0-			-0-
02	833 N	429	-0-	-404	-0-	137 1	292 2	Y			-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	44 1	109 2	Y			-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760 -	8776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8124 -	8142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID -> 105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7700 -	8050
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	69	1	106	2	Y	-0-
11	0	176	-0-	176	-0-	71	1	105	2	Y	-0-
12	349 N	173	-0-	-176	-0-	70	1	103	2	Y	-0-
01	0	184	-0-	184	-0-	70	1	114	2	Y	-0-
02	410 N	226	-0-	-184	-0-	72	1	154	2	Y	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	Y	-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID -> 147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7878 -	8542
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	138	1	212	2	Y	-0-
11	0	348	-0-	348	-0-	140	1	208	2	Y	-0-
12	693 N	345	-0-	-348	-0-	140	1	205	2	Y	-0-
01	0	362	-0-	362	-0-	137	1	225	2	Y	-0-
02	786 N	424	-0-	-362	-0-	136	1	288	2	Y	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	74	1	183	2	Y	-0-
STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID -> 150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF. 7239 -	7247
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 5	RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249		PERF. 5768 - 5778	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2261 - 2264	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6331 - 6580	
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	134	1	208	2	Y	-0-
11	0		352	-0-	352	-0-	141	1	211	2	Y	-0-
12	705	N	353	-0-	-352	-0-	143	1	210	2	Y	-0-
01	0		330	-0-	330	-0-	126	1	204	2	Y	-0-
02	729	N	399	-0-	-330	-0-	127	1	272	2	Y	-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	93	1	229	2	Y	-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1340 - 1343	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	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	
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	213	1	330	2	Y	-0-
11	0		552	-0-	552	-0-	221	1	331	2	Y	-0-
12	1219	N	667	-0-	-552	-0-	271	1	396	2	Y	-0-
01	0		555	-0-	555	-0-	211	1	344	2	Y	-0-
02	1275	N	720	-0-	-555	-0-	230	1	490	2	Y	-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	150	1	369	2	Y	-0-
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8663 - 8915	
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	41	1	64	2	N	-0-
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-
12	0		104	-0-	104	-0-	42	1	62	2	N	-0-
01	0		108	-0-	108	-0-	41	1	67	2	N	-0-
02	320	N	108	-0-	-212	-0-	34	1	74	2	N	-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	2	N	-0-
CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID -> 292734		COMPL. DATE 08/29/1942		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 8440 - 8480	
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	39	1	60	2	N	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	N	-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	N	-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	44	1	108	2	N	-0-

ESPERSON DOME PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE											//CONT.//		29375 001 664125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #:											1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9300 - 9305			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60	1			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____											02/22/2023		- WELL PLUGGED 2/22/2023									
BP/ANADARKO											WELL #:		1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8501 - 8507	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	84	1			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____											03/14/2023		- WELL PLUGGED 3/14/2023									
PARTLOW											WELL #:		1		RRCID -> 246886		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 878 - 8797	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68			
PLUGGED AND ABANDONED_____											02/03/2023		- WELL PLUGGED 2/3/2023									
ESPERSON DOME* JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ESPERSON MOORES BLUFF											29375 014 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
WELL #:											A207		RRCID -> 055902		COMPL. DATE 04/20/1973		TOTAL DEPTH 8405		PERF. N/A			
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-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
ESPERSON DOME (VICKSBURG) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCCOY											29375 400 430368		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WELL #:											S 24		RRCID -> 175843		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9530 - 9561			
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	-0-	121	1	187	2	Y	-0-						-0-			
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	196	2	Y	-0-						-0-			
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	198	2	Y	-0-						-0-			
01	0		324	-0-	324	-0-	324	123	1	201	2	Y	-0-						-0-			
*02	681	N	357	-0-	-324	-0-	-0-	114	1	243	2	Y	-0-						-0-			
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	239	2	Y	-0-						-0-			

ESPERSON DOME (VICKSBURG)										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ESPERSON MOORES BLUFF														
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.										WELL #: S 23		RRCID -> 180386		
												COMPL. DATE 11/27/2000		
												TOTAL DEPTH 9593		
												PERF. 9290 - 9366		
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	138	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	140	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	161	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	126	1	204	2	Y	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	128	1	271	2	Y	-0-			-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	114	1	281	2	Y	-0-			-0-

HLAVATY										WELL #: S 26		RRCID -> 292975		
												COMPL. DATE 03/22/2000		
												TOTAL DEPTH 5718		
												PERF. 5612 - 5614		
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	45	1	68	2	N	-0-			-0-
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-			-0-
12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	N	-0-			-0-
01	0	100	-0-	100	100	38	1	62	2	N	-0-			-0-
02	223 N	123	-0-	-100	-0-	39	1	84	2	N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	69	1	172	2	N	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ESPERSON-MOORES BLUFF														
WELL #: A 45										RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		
												TOTAL DEPTH 8312		
												PERF. 7108 - 7276		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF										WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		
												COMPL. DATE 01/15/1998		
												TOTAL DEPTH 6866		
												PERF. 6605 - 6632		
10	558 N	377	-0-	-181	-0-	148	1	229	2	Y	-0-			15
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	148	1	222	2	Y	-0-			15
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	217	1	316	2	Y	-0-			15
01	0	457	-0-	457	457	174	1	283	2	Y	-0-			15
*02	842 N	385	-0-	-457	-0-	123	1	262	2	Y	-0-			15
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	134	1	331	2	Y	-0-			15

ESPERSON MOORES BLUFF										WELL #: S 11		RRCID -> 166790		
												COMPL. DATE 01/21/1998		
												TOTAL DEPTH 6830		
												PERF. 6550 - 6620		
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	133	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	138	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	170	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	0	325	-0-	325	325	123	1	202	2	Y	-0-			-0-
*02	669 N	344	-0-	-325	-0-	110	1	234	2	Y	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	126	1	312	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368						
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6618 -	6656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	744 N	404	-0-	-340	-0-	159 1	245 2	Y	-0-	-0-
11	630 N	360	-0-	-270	-0-	144 1	216 2	Y	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	216 1	316 2	Y	-0-	-0-
01	0	434	-0-	434	434	165 1	269 2	Y	-0-	-0-
*02	841 N	407	-0-	-434	-0-	130 1	277 2	Y	-0-	-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	130 1	320 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	
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	131 1	203 2	Y	-0-	-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	136 1	204 2	Y	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	159 1	232 2	Y	-0-	-0-
01	0	408	-0-	408	408	155 1	253 2	Y	-0-	-0-
*02	871 N	463	-0-	-408	-0-	148 1	315 2	Y	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	117 1	290 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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 47		RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 7558 -	7573	
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	226 1	349 2	Y	-0-	-0-
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	202 1	302 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	506	-0-	-83	-0-	204 1	302 2	Y	-0-	-0-
01	0	559	-0-	559	559	212 1	347 2	Y	-0-	-0-
*02	1368 N	809	-0-	-559	-0-	259 1	550 2	Y	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	159 1	393 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	
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	131 1	203 2	Y	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	136 1	204 2	Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	140 1	205 2	Y	-0-	-0-
01	0	334	-0-	334	334	127 1	207 2	Y	-0-	-0-
*02	672 N	338	-0-	-334	-0-	108 1	230 2	Y	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	101 1	251 2	Y	-0-	-0-
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 45		RRCID -> 006113	COMPL. DATE 07/30/1958	TOTAL DEPTH	9074	PERF. 8463 -	8473	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)				//CONT.//	29375 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//	430368													
VAJDAK, J.				WELL #:	A 6	RRCID ->	006116	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL	DEPTH	8910	PERF.	8370	-	8380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-			32 1	49 2	Y		55		119 1			51	
11	150 N	140	-0-	-10	-0-			61 9	45 2	Y		58					109	
12	124 N	122	-0-	-2	-0-			31 1	43 2	Y		45		105 1			49	
01	0	170	-0-	170	170			64 9	52 2	Y		78					127	
*02	323 N	153	-0-	-170	-0-			29 1	70 2	Y		45		97 1			75	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-			50 9	69 2	Y		88					163	
								32 1										
								61 9										
								31 1										
								64 9										
								29 1										
								50 9										
								32 1										
								86 9										
								33 1										
								50 9										
								27 1										
								97 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
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	180	1			55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					90
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	35					125
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					145
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					160
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					188

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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT					50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT					50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT					50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141				Y	NO RPT					50

GIBBS				WELL #:	2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4538	-	4556
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40
12	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134				N	NO RPT					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							
M	0	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808							
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-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682							
10	372 #	284	-0-	-88	-0-	126 1	158 2	N	-0-								-0-
11	300 #	117	-0-	-183	-0-	61 1	56 2	N	-0-								-0-
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	193 1	154 2	N	-0-								-0-
01	279 #	206	-0-	-73	-0-	97 1	101 2	N	6	3 1							3
						1 4	7 9										
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	98 1	128 2	N	-0-								3
						2 4											
03	341 #	248	-0-	-93	-0-	126 1	122 2	N	-0-								3
JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 7908 - 8017							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		38153 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL	DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL	DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL	DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL	DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 150963	COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
LASES COMPANY, INC.				487440						
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID -> 253646	COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
BADGER ENERGY, INC.				042410						
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID -> 139960	COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH	14245	PERF. 13655 - 13725
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993										
FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE		
SCHMIDT, WAYNE W.				754167						
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID -> 006203	COMPL. DATE 02/05/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149
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-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE			30540 500 789662			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
			WELL #: 1			RRCID -> 248256			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
10	0	873	-0-	873	873	3	1	842	3	Y	25							180
11	0	1048	-0-	1048	1921	28	9	892	3	Y	136	184	1					132
12	2765 N	844	-0-	-1921	-0-	150	9	767	3	Y	55							187
01	0	817	-0-	817	817	16	1	729	3	Y	73							260
02	1441 N	624	-0-	-817	-0-	61	9	576	3	Y	43	185	1					118
03	837 N	724	-0-	-113	-0-	8	1	711	3	Y	9							127
						80	9											
						1	1											
						47	9											
						3	1											
						10	9											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE			879035 WELL #: 1			RRCID -> 202098			COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813						
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
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
WILLIS ESTATE			WELL #: 4			RRCID -> 204035			COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894						
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
PLUGGED AND ABANDONED_____			04/21/2023															

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742			
10	0	2692	-0-	2692	2692	309	1	2361	3	N	20			100
						22	9							
11	0	2361	-0-	2361	5053	269	1	2077	3	N	14			114
						15	9							
12	0	2063	-0-	2063	7116	242	1	1804	3	N	15			129
						17	9							
01	3100 N	2248	-0-	-852	6264	266	1	1869	3	N	103	177	1	55
						113	9							
02	2800 N	2002	-0-	-798	5466	230	1	1757	3	N	14			69
						15	9							
03	8064 X	2598	-0-	-5466	-0-	291	1	2298	3	N	8			77
						9	9							
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11208			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B DENY	-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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//	30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874						
HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10680 - 10700
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420 PERF.11217 - 11242
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1

HENDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510 PERF.11020 - 11188
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HENDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10874 - 10986
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11133 - 11214
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.// 30542 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874							
HENDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 216019		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11146	
								PERF. 11104 - 11112	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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	
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
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT	4403
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT	4403
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT	4403
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT	4403
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT	4403
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT	4403
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 46				WELL #: 51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 8336 -	8353
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 46				WELL #: 59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE 05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8339 -	8364
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FR TRACT 1-4B				WELL #: 70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318 -	8334
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
03	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
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-		
03	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
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
FISHERS REEF (9800 FB D)										31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
STATE TRACT 9-12B										WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	9684 - 9714
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305						Y	NO RPT					-0-		
FISHERS REEF, N. (9300)										31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A										WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9297 - 9338
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
FLAGPOND (FRIO LOWER)										31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC										844133									
FLAG POND										WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10051 - 10059
10	7595 X	7248	-0-	-347	-0-	7069	3	179	9	N	163						405		
11	7320 X	3712	-0-	-3608	-0-	3657	3	55	9	N	50		357	1			98		
12	7502 X	5992	-0-	-1510	-0-	5933	3	59	9	N	54						152		
01	7440 X	6559	-0-	-881	-0-	6464	3	95	9	N	86						238		
02	6720 X	5043	-0-	-1677	-0-	4925	3	118	9	N	107						345		
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT						345		

FLAGPOND (FRIO LOWER)												CNTY: BRAZORIA							
TEXAKOMA E & P, LLC																			
FLAG POND																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 271077																			
COMPL. DATE 05/03/2012																			
TOTAL DEPTH 10936																			
PERF.10738 - 10804																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	4340 X	3516	-0-	-824	-0-		3442	3	74	9	N	67						287	
11	4200 X	3186	-0-	-1014	-0-		3142	3	44	9	N	40	202	1				125	
12	4743 X	2317	-0-	-2426	-0-		2243	3	74	9	N	67						192	
01	4743 X	3178	-0-	-1565	-0-		3101	3	77	9	N	70						262	
02	4284 X	2640	-0-	-1644	-0-		2551	3	89	9	N	81						343	
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						N	NO RPT						343	
FLAG POND																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 287863																			
COMPL. DATE 08/22/2018																			
TOTAL DEPTH 11100																			
PERF.10832 - 10922																			
10	11315 X	9022	-0-	-2293	-0-		8930	3	92	9	N	84						291	
11	9210 X	1080	-0-	-8130	-0-		970	3	110	9	N	100						391	
12	9517 X	1083	-0-	-8434	-0-		1072	3	11	9	N	10	344	1				57	
01	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-		10347	3	127	9	N	115						172	
02	8148 X	78	-0-	-8070	-0-		78	3			N	-0-						172	
03	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-						N	NO RPT						172	
FLAG POND																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 288918																			
COMPL. DATE 09/18/2019																			
TOTAL DEPTH 11083																			
PERF.10219 - 10421																			
10	6758 X	4649	-0-	-2109	-0-		4614	3	35	9	N	32						291	
11	6480 X	4646	-0-	-1834	-0-		4580	3	66	9	N	60						351	
12	6169 X	5011	-0-	-1158	-0-		4914	3	97	9	N	88	257	1				182	
01	6169 X	2608	-0-	-3561	-0-		2567	3	41	9	N	37						219	
02	4648 X	3869	-0-	-779	-0-		3816	3	53	9	N	48						267	
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						N	NO RPT						267	
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)												CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC																			
GOLDEN																			
WELL #: 3SW																			
RRCID -> 209872																			
COMPL. DATE 05/31/2005																			
TOTAL DEPTH 4520																			
PERF. 4346 - 4366																			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
FORT TRINIDAD (DEXTER)												CNTY: MADISON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																			
KETCHUM																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 284388																			
COMPL. DATE 09/01/2017																			
TOTAL DEPTH 11427																			
PERF. 8728 - 11097																			
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354	1			N	-0-						123	
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-		240	1			N	-0-						123	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2			N	-0-						123	
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		2	1	61	2	N	-0-						123	
*02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-		4	1	130	2	N	-0-						123	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						123	
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)												CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.																			
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 247649																			
COMPL. DATE 06/10/2008																			
TOTAL DEPTH 11590																			
PERF.10871 - 11519																			
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
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 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						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	4	8	131
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	4	8	131
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	4	8	131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			131
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												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446												
10	0	1522	-0-	1522	1522	248 1	1153 2	N	110	178	1	69
11	0	2260	-0-	2260	3782	121 9	1734 2	N	86			155
12	0	2043	-0-	2043	5825	431 1	1586 2	N	94			249
01	0	2818	-0-	2818	8643	95 9	2228 2	N	124	178	1	195
02	11338 X	2695	-0-	-8643	-0-	103 9	2097 2	N	162	175	1	182
03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	454 1	2150 2	N	82	167	1	97
						136 9						
						420 1						
						178 9						
						462 1						
						90 9						
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504												
10	0	5103	-0-	5103	5103	321 1	4663 2	N	108	182	1	123
11	0	6478	-0-	6478	11581	119 9	5917 2	N	120	190	1	53
12	0	5953	-0-	5953	17534	429 1	5391 2	N	122			175
01	0	6580	-0-	6580	24114	132 9	5940 2	N	135	190	1	120
02	29959 X	5845	-0-	-24114	-0-	428 1	5262 2	N	129	184	1	65
03	6696 X	6472	-0-	-224	-0-	134 9	6010 2	N	37			102
						491 1						
						149 9						
						441 1						
						142 9						
						421 1						
						41 9						
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)											CNTY: MADISON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BROMBERG, ET AL															

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058													
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882													
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 AMT CODE										BALANCE
10	0	1719	-0-	1719	1719	1702	2	17	9	N	15		63
11	4298 X	2579	-0-	-1719	-0-	2561	2	18	9	N	16		79
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2169	2	20	9	N	18		97
01	0	1951	-0-	1951	1951	1944	2	7	9	N	6		103
02	3311 X	1360	-0-	-1951	-0-	1352	2	8	9	N	7		110
*03	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7		117
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													
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		107
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03	0 N	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													
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	N	2		112
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		112
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	116	3	44	9	N	40		152
01	0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-		152
02	700 N	586	-0-	-114	-0-	586	3			N	-0-		152
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		152
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
10	3100 N	5360	-0-	2260	7320	1421	1	3930	3	N	8		117
11	3000 N	8962	-0-	5962	13282	1463	1	7474	3	N	23		140
12	19389 X	6107	-0-	-13282	-0-	1636	1	4295	3	N	160		300
01	0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-		300
02	567 X	453	-0-	-114	-0-	453	3			N	-0-	128 1	172
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		172
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683													
10	3100 N	14431	-0-	11331	27263	753	1	13450	3	N	207	393 1	267
11	3000 N	17358	-0-	14358	41621	1101	1	16160	3	N	88	195 1	160
12	53512 X	11891	-0-	-41621	-0-	1068	1	10717	3	N	96	160 1	96
01	0	199	-0-	199	199	106	9			N	-0-		96
02	1568 X	332	-0-	-1236	-0-	332	3			N	-0-		96
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		96
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													
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-
03	T. A.	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 #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682									
M	0	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
10		T. A.	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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0									
10		DLQ G-10	11	-0-	11	89	11 2		28
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	89			28
12		0	45	-0-	45	134	45 2		28
01		0	62	-0-	62	196	62 2		28
02		2510 N	2314	-0-	-196	-0-	2226 2	88 9	108
03		3100 N	5978	-0-	2878	2878	5789 2	189 9	115
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A									
10		T. A.	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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10		DLQ G-10	123	-0-	123	328	123 2		28
11		DLQ G-10	282	-0-	282	610	282 2		28
12		0	772	-0-	772	1382	772 2		28
01		3100 N	16628	-0-	13528	14910	16189 2	439 9	427
02		2800 N	18282	-0-	15482	30392	17867 2	415 9	236
03		51220 X	20828	-0-	-30392	-0-	20406 2	422 9	217
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A									
10		T. A.	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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10		T. A.	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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A									
10		DLQ G-10	220	-0-	220	506	219 2	1 9	32
11		DLQ G-10	299	-0-	299	805	293 2	6 9	37
12		0	283	-0-	283	1088	263 2	20 9	55
01		0	268	-0-	268	1356	268 2		55
02		1604 N	248	-0-	-1356	-0-	247 2	1 9	56
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		56

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 #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	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-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
10	T. A.	-0-		-0-	-0-		136					Y	-0-					-0-
11	0	-0-		-0-	-0-		136					Y	-0-					-0-
12	0	-0-		-0-	-0-		136					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		27	-0-	-0-	27	163		27	2		Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-		-0-	-0-		163					Y	-0-					-0-
03	163 N	-0-		-0-	-163		-0-					Y	-0-					-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794																		
10	T. A.	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-
03	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																		
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-
03	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																		
10	T. A.	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-
03	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																		
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF. 11700 - 12012									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				19
02	14B2 EXT	4686	-0-	4686	4686	201 322	1 9	4163 3	312
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4686				312
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926									
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				161
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				161
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				171
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				180
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				160
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				160
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				163
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				180
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				75
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				153
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				255

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022									
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133									
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	136	3	55 9 N	180
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	51	3	55 9 N	230
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30	3	61 9 N	90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022									
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038									
10	248 N	129	-0-	-119	-0-	68	3	61 9 N	273
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	114	3	39 9 N	308
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	3	40 9 N	188
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	188
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10176 - 12226									
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	181	2	79 9 N	258
11	210 N	57	-0-	-153	-0-	17	2	40 9 N	115
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	194	2	174 9 N	89
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	87
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	2	100 9 N	178
03	372 N	39	-0-	-333	-0-	7	2	32 9 N	207

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																		
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
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-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																		
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-
03	T. A.	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																		
10	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																		
10	837 N	335	-0-	-502	-0-	103	2	232	9	N	211	181	1					172
11	450 N	255	-0-	-195	-0-	27	2	228	9	N	207	179	1					200
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	58	2	18	9	N	16							216
01	341 N	63	-0-	-278	-0-	2	2	61	9	N	55	179	1					92
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	38	2	193	9	N	175							267
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	103	2	217	9	N	197	187	1					277
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																		
10	1426 N	856	-0-	-570	-0-	116	2	740	9	N	673	543	1					295
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33	2	641	9	N	583	536	1					342
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	126	2	611	9	N	555	526	1					371
01	868 N	637	-0-	-231	-0-	21	2	616	9	N	560	522	1					409
02	616 N	504	-0-	-112	-0-	88	2	416	9	N	378	543	1					244
03	744 N	444	-0-	-300	-0-	172	2	272	9	N	247	2	1					489
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																		
10	2046 X	1938	-0-	-108	-0-	1195	2	743	9	N	675	570	1					298
11	1950 X	1609	-0-	-341	-0-	994	2	615	9	N	559	560	1					297
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1234	2	582	9	N	529	374	1					452
01	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1274	2	651	9	N	592	569	1					475
02	1512 N	1204	-0-	-308	-0-	723	2	481	9	N	437	564	1					348
*03	1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1172	2	334	9	N	304	381	1					271
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																		
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	213	2	61	9	N	55	5	1					216
11	330 N	261	-0-	-69	-0-	189	2	72	9	N	65	3	1					278
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	433	2	44	9	N	40	185	1					133
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	249	2	30	9	N	27	1	1					159
02	252 N	73	-0-	-179	-0-	67	2	6	9	N	5	4	1					160
03	465 N	372	-0-	-93	-0-	262	2	110	9	N	100							260

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572										COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL	DEPTH 11672	PERF. 9761	- 11603	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	124	2	61	9	N	55	3	1	177	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	N	4	4	1	177	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	229	2	54	9	N	49			226	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			226	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	1	1	225	
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	10			235	
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601										COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 9805	- 11582	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78	
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021															
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850										COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 10044	- 11802	
10	0	60	-0-	60	60	41	2	19	9	N	17	1	1	105	
11	0	35	-0-	35	95	23	2	12	9	N	11			116	
12	0	29	-0-	29	124	20	2	9	9	N	8			124	
01	0	15	-0-	15	139	4	2	11	9	N	10	1	1	133	
02	177 N	38	-0-	-139	-0-	23	2	15	9	N	14			147	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	43	2	9	9	N	8			155	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853										COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL	DEPTH 11845	PERF. 9991	- 11523	
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	176	2	255	9	N	232	181	1	311	
11	990 N	812	-0-	-178	-0-	495	2	317	9	N	288	357	1	242	
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	590	2	306	9	N	278	172	1	348	
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	656	2	318	9	N	289	376	1	261	
02	756 N	607	-0-	-149	-0-	314	2	293	9	N	266	375	1	152	
03	899 N	795	-0-	-104	-0-	508	2	287	9	N	261	7	1	406	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443										COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL	DEPTH 11650	PERF. 9724	- 11072	
10	992 X	605	-0-	-387	-0-	342	2	263	9	N	239	185	1	250	
11	900 N	745	-0-	-155	-0-	631	2	114	9	N	104	178	1	176	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	359	2	197	9	N	179			355	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	598	2	213	9	N	194	361	1	188	
02	700 N	422	-0-	-278	-0-	313	2	109	9	N	99	7	1	280	
03	558 N	325	-0-	-233	-0-	291	2	34	9	N	31	8	1	303	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444										COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 9618	- 10723	
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	2	70	9	N	64			234	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			234	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	2	41	9	N	37	189	1	82	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	682 N	642	-0-	-40	-0-	566	2	76	9 N	69	193	1	106	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	706	2	78	9 N	71	11	1	166	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	554	2	64	9 N	58			224	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	774	2	98	9 N	89	187	1	126	
02	728 N	564	-0-	-164	-0-	489	2	75	9 N	68	11	1	183	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	680	2	94	9 N	85	188	1	80	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
10	0	67	-0-	67	132	33	2	34	9 N	31	1	1	157	
11	0	-0-	-0-	-0-	132				N	35			192	
12	0	-0-	-0-	-0-	132				N	13			205	
01	0	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-			205	
02	132 N	-0-	-0-	-132	-0-				N	33			238	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	189	1	67	
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
10	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-			100	
11	120 N	44	-0-	-76	-0-	31	2	13	9 N	12			112	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			112	
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			112	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	20	2	7	9 N	6			118	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9 N	1	1	1	118	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
10	0	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			65	
11	0	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			65	
12	0	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			65	
01	0	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			65	
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		N	-0-			65	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	140	2	155	9 N	141	181	1	171	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	446	2	167	9 N	152	175	1	148	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	301	2	202	9 N	184	190	1	142	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	608	2	268	9 N	244	192	1	194	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	362	2	219	9 N	199	192	1	201	
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	525	2	140	9 N	127	198	1	130	
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
10	775 N	531	-0-	-244	-0-	421	2	110	9 N	100	20	1	179	
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	670	2	79	9 N	72	14	1	237	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	655	2	84	9 N	76	178	1	135	
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	615	2	78	9 N	71	7	1	199	
02	700 N	569	-0-	-131	-0-	516	2	53	9 N	48	8	1	239	
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	559	2	79	9 N	72	193	1	118	
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
10	186 N	39	-0-	-147	-0-	30	2	9	9 N	8			118	
11	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		N	-0-			118	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	24	2	19	9 N	17			135	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			135	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	18	2	17	9 N	15			150	
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			150	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
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
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	913	2	68	9	N	62	31	1	230
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	905	2	43	9	N	39	20	1	249
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	545	2	25	9	N	23	179	1	93
01	992 N	219	-0-	-773	-0-	198	2	21	9	N	19	11	1	101
02	896 N	355	-0-	-541	-0-	334	2	21	9	N	19	5	1	115
03	558 N	359	-0-	-199	-0-	331	2	28	9	N	25	4	1	136
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
10	341 N	156	-0-	-185	-0-	150	2	6	9	N	5	3	1	92
11	270 N	71	-0-	-199	-0-	52	2	19	9	N	17			109
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			109
01	155 N	41	-0-	-114	-0-	32	2	9	9	N	8			117
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7			124
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	2	10	9	N	9			133
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	333	2	64	9	N	58	12	1	137
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	436	2	41	9	N	37	4	1	170
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	437	2	99	9	N	90	179	1	81
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	265	2	64	9	N	58	5	1	134
02	448 N	249	-0-	-199	-0-	199	2	50	9	N	45	4	1	175
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	267	2	92	9	N	84	192	1	67
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
10	155 N	46	-0-	-109	-0-	42	2	4	9	N	4	4	1	172
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	4	1	168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	69	2	28	9	N	25			193
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	N	14			207
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	75	2	21	9	N	19			226
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			128
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			166
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			201
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	179	1	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			101
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
10	0	176	-0-	176	369	135	2	41	9	N	37	169	1	113
11	0	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-	1	1	112
12	0	58	-0-	58	427	46	2	12	9	N	11			123
01	0	-0-	-0-	-0-	427					N	-0-	1	1	122
02	456 N	29	-0-	-427	-0-	29	2			N	-0-			122
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	8	2	9	9	N	8			130
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	530	2	173	9	N	157	184	1	125
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1416	2	388	9	N	353	380	1	98
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1246	2	301	9	N	274	186	1	186
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1067	2	243	9	N	221	201	1	206
02	1260 N	807	-0-	-453	-0-	662	2	145	9	N	132	189	1	149
03	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1081	2	160	9	N	145	13	1	102

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
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
10	217 N	52	-0-	-165	-0-	23	2	29	9	N	26			238
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			238
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			238
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			238
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	218	2	81	9	N	74			312
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	232	2	66	9	N	60	179	1	193
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
10	496 N	391	-0-	-105	-0-	79	2	312	9	N	284	372	1	147
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	2	195	9	N	177	180	1	144
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	72	2	350	9	N	318	370	1	92
01	403 N	289	-0-	-114	-0-	11	2	278	9	N	253	181	1	164
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	2	218	9	N	198	185	1	177
03	434 N	200	-0-	-234	-0-	97	2	103	9	N	94	181	1	90
CONTRAST ENERGY, LLC 173799 BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10484 - 11826														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			154
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			170
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			172
ETX ENERGY, LLC 255141 CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931														
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2022														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			294
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1	268
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			276
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
10	0	-0-	-0-	-0-	1307					N	-0-			120
11	0	-0-	-0-	-0-	1307					N	-0-			120
12	1307 N	-0-	-0-	-1307	-0-					N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327										
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SANDEL OPERATING COMPANY 747534										
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A										
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444										
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097										
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-
03	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										
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-
03	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										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
03	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										
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON						
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			//CONT.//		100330													
CHAMBLESS			WELL #:		1	RRCID -> 279388			COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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					
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-	
03	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					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
JEANETTE					WELL #:	102	RRCID -> 291848			COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9306 - 10231					
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-	
03	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					
10	0 W	210	-0-	210	210	210	2				N	-0-					-0-	
11	0 W	240	-0-	240	450	240	2				N	-0-					-0-	
12	0	223	-0-	223	673	223	2				N	-0-					-0-	
01	0	222	-0-	222	895	222	2				N	-0-					-0-	
02	0 W	156	-0-	156	1051	156	2				N	-0-					-0-	
03	0 W	41	-0-	41	1092	41	2				N	-0-					-0-	
KMAC					WELL #:	A 1	RRCID -> 293681			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 11313 PERF. 9680 - 11022					
*10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-					-0-	
11	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-						N	-0-					-0-	
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-					-0-	
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-					-0-	
*02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					-0-	
*03	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC											100797									
LITTLE										WELL #:	1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951 - 11547					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
HYDE										WELL #:	1	RRCID -> 271475	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 10712 - 12500					
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
MILES TIMBER										WELL #:	1	RRCID -> 271476	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10242 - 12290					
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
BLAIR A										WELL #:	1	RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF. 10788 - 12492					
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
GARRISON										WELL #:	1	RRCID -> 271482	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 10680 - 12408					
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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 #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827														
M	0	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
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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							
TOLBERT										WELL #:	1	RRCID -> 275034	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 9322 - 10991			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	M	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22																		

CHANDLER										WELL #:	1	RRCID -> 275548	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9585 - 11220			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:	702	RRCID -> 275666	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 9925 - 11563			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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																	
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE, MARTY										WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES										WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603	
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-
03	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																				
CHESTER ADAMS WELL #: 1											RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
FERGUSON PRISON UNIT											WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10124 - 15384	
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-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
MARTY HYDE											WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143	
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-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999	
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-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
FERGUSON PRISON UNIT											WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076	
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-		
03	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	
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-		
03	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	
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-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
ADAMS, R. C. WELL #: 1										RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422		- 12068	
M	0	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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT						WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114		- 11765			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANLEY						WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210		- 12350			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #: 0606		RRCID -> 280266		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811		- 11456			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT						WELL #: 0402		RRCID -> 280806		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF.10166		- 11794			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A						WELL #: 1		RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652		- 11300			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 270315	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			152
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			152
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			152
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			152
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			152
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		152 1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021								
BELL		WELL #:	1	RRCID -> 279593	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9	182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	16	50
WAKEFIELD		WELL #:	1	RRCID -> 292441	COMPL. DATE 02/19/2022	TOTAL DEPTH 9867	PERF. 9587	- 9662
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022								
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799						
ROBERTSON		WELL #:	1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836
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-
03	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MANNING			WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499								
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GREENE			WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490								
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIVIENNE			WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603								
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TINSLEY			WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802								
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STIVER			WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523								
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRASELL			WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250								
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799													
TRICHEL			WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	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							
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-
03	SWR 10	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							
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-
03	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							
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-
03	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							
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-
03	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							
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072							
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
HARDY		WELL #:		1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100					
M	0	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
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122					
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKHEAD		WELL #:		1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155					
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-
03		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					
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-
03		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					
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETT		WELL #:		1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310					
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNBERRY		WELL #:		1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339					
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799																
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF. 10595 - 12197								
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEGGETT			WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990								
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOSSER			WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038								
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHELTON			WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999								
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

JOHNSTON			WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164								
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MORGAN			WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928								
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.//		108799									
RADER										WELL #:		2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
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-			
03		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	
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-			
03		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	
10		0	2	-0-	2	15		2	2			N	-0-					82			
11		0	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					82			
12		0	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					82			
01		0	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					82			
02		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-					82			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82			
FORREST										WELL #:		2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056	
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-			
03		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	
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-			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ETX ENERGY, LLC										255141											
CROWSON										WELL #:		1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931	
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ORO RESOURCES, LLC										626507											
RUFFINO										WELL #:		1		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
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-			
03		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				//CONT.//	626507																
DAVID				WELL #:	1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL	DEPTH	11160	PERF.	9177	- 10848							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																
STARNES				WELL #:	1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902							
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-	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.	8852	- 11145							
10			0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
11			0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
12			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
01			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
02			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
*03			0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444																
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID -> 284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	11427	PERF.	8728	- 11097							
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-	
03		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-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							
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-	
03		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							
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-	
03		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 #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	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						
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-	
03	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						
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-	
03	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						
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-	
03	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						
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0602	RRCID -> 273575	COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902		- 11510						
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-	
03	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						
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-	
03	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 #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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																	
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-
03	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																	
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-
03	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																	
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-
03	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																	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542																	
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-
03	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																	
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-
03	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 #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978 - 11604	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
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-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.11307 - 11600	
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-	
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOLBERT										WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991	
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/14/2022 -		WELL PLUGGED 11/14/22							

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)										//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										//CONT.//		100797											
CHANDLER										WELL #:		1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CROWSON					WELL #:		1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931								
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/26/2022													
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #:		0701		RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 10090 - 11390								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CHESTER ADAMS					WELL #:		1		RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CRESPI					WELL #:		1		RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801		PERF. 10823 - 10936								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

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

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER				WELL #:		2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARRISON				WELL #:		1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0402		RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HANLEY				WELL #:		1		RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350	
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-
03	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															
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387															
M	0	ALLOW 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
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		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				
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-
03		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				
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-
03		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				
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON					WELL #:	108799 1	RRCID -> 259647			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836				
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-
03		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				
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
M 0	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORREST			WELL #: 2		RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056					
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-
03	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					
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-
03	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					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
STARNES			WELL #: 1		RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902					
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-
03	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					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. 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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
BELL				WELL #: 1	RRCID -> 278453	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B												CNTY: MADISON											
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																							
THOMPSON WELL #: 1												RRCID -> 279974				COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9398 - 10352			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
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-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON												108799		WELL #: 1		RRCID -> 259652		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
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-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TOMMIE JO MANNING, ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230			
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-						
03	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			
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-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BRASSELL												WELL #: 1		RRCID -> 272045		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250			
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-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TURNER												WELL #: 1		RRCID -> 272046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898			
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-						
03	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																			
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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																			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																			
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-	
03	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																			
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-	
03	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																			
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-	
03	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																			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																			
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-	
03	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																			
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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																			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																			
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																			
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-	
03	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																		
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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																		
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-	
03	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																		
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-	
03	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																		
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-	
03	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																		
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-	
03	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																		
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																		
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-	
03	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																								
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE							
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-						
03		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		
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-						
03		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		
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-						
03		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		
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-						
03		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		
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-						
03		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		
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-						
03		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		
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-						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

F. TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		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																
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-
03		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																
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-
03		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																
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-
03		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																
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-
03		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																
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-
03		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	0	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	
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MILES TIMBER										WELL #: 1	RRCID -> 271039	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290	
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLAIR A										WELL #: 1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GARRISON										WELL #: 1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408	
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CROWSON										WELL #: 1	RRCID -> 273052	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2022 - WELL PLUGGED 10/26/22																
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	- 10228	
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820	
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-	
03	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							
ELLIOTT										WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM																	
					WELL #: A 03	RRCID -> 274913	COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910								
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-
03		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								
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-
03		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								
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-
03		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								
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-
03		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								
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-
03		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								
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-
03		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 #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765																	
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-
03		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																	
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-
03		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																	
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-
03		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																	
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																			
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																			
THOMPSON WELL #: 1											RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03		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								
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-	
03		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								
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORK											WELL #: 1								
											RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657								
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRASSELL											WELL #: 1								
											RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250								
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TURNER											WELL #: 1								
											RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898								
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-	
03		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																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802																	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
CANANT WELL #: 1										RRCID -> 279391	COMPL. DATE 08/24/2014	TOTAL DEPTH 11690	PERF.10116	- 11638	
M 0	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	
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOYD										WELL #: 1	RRCID -> 279392	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 11213	PERF. 9630	- 11133
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIBBS BROS										WELL #: 1	RRCID -> 279413	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 12438	PERF.10766	- 12377
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TRICHEL										WELL #: 1	RRCID -> 279478	COMPL. DATE 09/29/2013	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9618	- 10723
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WORD										WELL #: 1	RRCID -> 279550	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10634	- 12291
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HARDY										WELL #: 1	RRCID -> 279575	COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL DEPTH 12249	PERF.10423	- 12110
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

THOMAS										WELL #: 1	RRCID -> 280212	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122
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-	
03	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														
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
M	0	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	
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-
03	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																	
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-
03	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																	
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-
03	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																	
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-
03	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																	
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-
03	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																	
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-
03	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								
FORREST										WELL #:		2		RRCID -> 283785		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
M	0	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
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
STEWART					WELL #:	1	RRCID -> 284316		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102									
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
ORO RESOURCES, LLC					626507															
RUFFINO					WELL #:	1	RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867									
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
DAVID					WELL #:	1	RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848									
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
STARNES					WELL #:	1	RRCID -> 274213		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902									
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
KNIGHT					WELL #:	1	RRCID -> 278151		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145									
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-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//															ONE WELL					CNTY: MADISON																			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															32157 568					ASSOCIATED																			
KETCHUM															923444																								
WELL #:															1					RRCID -> 284628					COMPL. DATE 09/01/2017					TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)															32157 781					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MADISON									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															100365																								
BRUTON 7 UNIT															WELL #:					7 L					RRCID -> 226891					COMPL. DATE 07/11/2005					TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730				
10	0	1358	-0-	-0-	1358	1358	1357	2	1	9	N	1							126																				
11	0	2859	-0-	-0-	2859	4217	2844	2	15	9	N	14							140																				
12	0	3665	-0-	-0-	3665	7882	3596	2	69	9	N	63	165	1					38																				
01	0	2001	-0-	-0-	2001	9883	1986	2	15	9	N	14							52																				
02	2800 N	2617	-0-	-0-	-183	9700	2571	2	46	9	N	42							94																				
03	12690 X	2990	-0-	-0-	-9700	-0-	2967	2	23	9	N	21							115																				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																								
FRANK SMITH															WELL #:					1					RRCID -> 279460					COMPL. DATE 11/01/2012					TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				

SANDEL OPERATING COMPANY															747534																								
MORRIS, THELMA															WELL #:					1					RRCID -> 125472					COMPL. DATE 08/13/1987					TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614				
10	0	2767	-0-	-0-	2767	2767	2726	2	41	9	N	37							89																				
11	0	4848	-0-	-0-	4848	7615	4774	2	74	9	N	67							156																				
12	10130 X	2515	-0-	-0-	-7615	-0-	2473	2	42	9	N	38							194																				
01	0	4192	-0-	-0-	4192	4192	4112	2	80	9	N	73							267																				
02	7959 X	3767	-0-	-0-	-4192	-0-	3693	2	74	9	N	67	182	1					152																				
03	5022 X	3359	-0-	-0-	-1663	-0-	3298	2	61	9	N	55							207																				

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)															32157 852					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MADISON									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															100365																								
BRUTON 7 UNIT															WELL #:					7 L					RRCID -> 032718					COMPL. DATE 01/27/1963					TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																								
FRANK SMITH															WELL #:					1					RRCID -> 279608					COMPL. DATE 11/01/2012					TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																				

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797														
GOULDIE		WELL #: 1		RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 9510 - 10926						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON		108799														
		WELL #: 1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836						
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-
03	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						
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-
03	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														
THOMPSON, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374		PERF. N/A						
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011																
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365														
HYDE, J. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A						
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-
03	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						
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-
03	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									
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576									
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						
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618									
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-
03	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									
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582									
10	0	-0-	-0-	-0-	410		N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410		N	NO RPT	-0-
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									
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-
03	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									
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 368

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	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
10	0	1850	-0-	1850	1850	182	1 33 9	1635	2	N	30					280
11	0	1339	-0-	1339	3189	143	1 7 9	1189	2	N	6	191	1			95
12	0	470	-0-	470	3659	56	1 14 9	400	2	N	13					108
01	0	1241	-0-	1241	4900	98	1 28 9	1115	2	N	25					133
02	2800 N	1137	-0-	-1663	3237	88	1 35 9	1014	2	N	32					165
03	3100 N	1128	-0-	-1972	1265	84	1 8 9	1036	2	N	7					172
SEVEN J STOCK FARM, INC.				WELL #:	37	RRCID ->	106803	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL	DEPTH	21892	PERF.	10228 - 11005		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FARMERS OIL COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	108666	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10119 - 10884		
10	0	1822	-0-	1822	1822	105	1 79 9	1638	2	N	72					124
11	0	2409	-0-	2409	4231	167	1 139 9	2103	2	N	126					250
12	0	2283	-0-	2283	6514	156	1 39 9	2088	2	N	35	178	1			107
01	0	2359	-0-	2359	8873	157	1 154 9	2048	2	N	140					247
02	2800 N	2088	-0-	-712	8161	149	1 9 9	1930	2	N	8					255
03	3100 N	2496	-0-	-604	7557	162	1 73 9	2261	2	N	66	191	1			130
FARMERS OIL COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	108667	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10155 - 10922		
10	0	883	-0-	883	883	54	1 23 9	806	2	N	21					217
11	0	1306	-0-	1306	2189	83	1 41 9	1182	2	N	37	190	1			64
12	0	319	-0-	319	2508	23	1 9 9	287	2	N	8					72
01	0	451	-0-	451	2959	32	1 17 9	402	2	N	15					87
02	2800 N	428	-0-	-2372	587	31	1 10 9	387	2	N	9					96
03	1265 N	678	-0-	-587	-0-	45	1 20 9	613	2	N	18					114

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2851	-0-	2851	2851	284 1	2558 2	N	8		95
11	0	2604	-0-	2604	5455	274 1	2286 2	N	40		135
12	0	499	-0-	499	5954	44 9	438 2	N	-0-		135
01	0	737	-0-	737	6691	61 1	649 2	N	28		163
02	2800 N	687	-0-	-2113	4578	57 1	617 2	N	15		178
03	3100 N	1579	-0-	-1521	3057	31 9	1410 2	N	49		227
						53 1					
						17 9					
						115 1					
						54 9					
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050											
10	0	1478	-0-	1478	1478	146 1	1318 2	N	13		212
11	0	827	-0-	827	2305	14 9	738 2	N	-0-		212
12	0	708	-0-	708	3013	89 1	611 2	N	10		222
01	0	876	-0-	876	3889	86 1	802 2	N	3		225
02	2800 N	1515	-0-	-1285	2604	11 9	1374 2	N	20	180 1	65
03	3100 N	1615	-0-	-1485	1119	71 1	1492 2	N	2		67
						3 9					
						119 1					
						22 9					
						121 1					
						2 9					
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142											
10	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	799 1	7201 2	N	63		158
11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	69 9	7264 2	N	6		164
12	0	2962	-0-	2962	2962	872 1	2561 2	N	38		202
01	0	7861	-0-	7861	10823	7 9	7184 2	N	40		242
02	17821 X	6998	-0-	-10823	-0-	359 1	6380 2	N	62		304
03	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	42 9	6953 2	N	224	180 1	348
						633 1					
						44 9					
						550 1					
						68 9					
						886 1					
						246 9					
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580											
10	0	2166	-0-	2166	2166	159 1	1943 2	N	58		230
11	0	2809	-0-	2809	4975	64 9	2536 2	N	58	183 1	105
12	0	2759	-0-	2759	7734	209 1	2469 2	N	60		165
01	0	2638	-0-	2638	10372	64 9	2354 2	N	64		229
02	12889 X	2517	-0-	-10372	-0-	224 1	2234 2	N	74	183 1	120
03	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	66 9	2602 2	N	77		197
						214 1					
						70 9					
						202 1					
						81 9					
						219 1					
						85 9					

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.										32331 200 313121 NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: WHARTON																			
										WELL #: 1										RRCID -> 152378										COMPL. DATE 11/16/1994										TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	-0-					-0-																													
11	0		413	-0-	413	413		413	2			N	-0-	-0-					-0-																														
12	0		1	-0-	1	414		414	1	4		N	-0-	-0-					-0-																														
01	0		1	-0-	1	415		415	1	4		N	-0-	-0-					-0-																														
02	112	N	1	-0-	-111	303		303	1	4		N	-0-	-0-					-0-																														
*03	304	N	1	-0-	-303	-0-		-0-	1	4		N	-0-	-0-					-0-																														
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT										32346 445 076906 NON-ASSOCIATED										ONE WELL										CNTY: BRAZORIA																			
										WELL #: 1										RRCID -> 197615										COMPL. DATE 08/20/2003										TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-																													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-																													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-																													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-																													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-																													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-					-0-																													
FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR										32346 450 076906 NON-ASSOCIATED										PRORATED										CNTY: BRAZORIA																			
										WELL #: 2										RRCID -> 215086										COMPL. DATE 05/18/2005										TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-					-0-																													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-					-0-																													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-					-0-																													
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-					-0-																													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-		-0-					-0-																													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-																																							
03 14B DENY										-0-										-0-										-0-										-0-									
SMITH HEIRS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 232250										COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794									
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-		-0-	264	3	11	9	N	10						208																													
11	0		309	-0-	309	B		309	255	3	54	9	N	49						257																													
12	368	N	59	-0-	-309	B		-0-	59	3			N	-0-						257																													
01	0		383	-0-	383	B		383	203	3	180	9	N	164						421																													
02	621	N	238	-0-	-383	B		-0-	203	3	35	9	N	32						453																													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-																																							
03 231 N										231										-0-										-0-										454									
RAYNOR										WELL #: 1										RRCID -> 290381										COMPL. DATE 11/14/2020										TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348									
10	100781		25629	-0-	-75152			1077709	25434	3	195	9	N	177			179	1		197																													
11	0		24561	-0-	24561	B		1102270	24448	3	113	9	N	103			182	1		118																													
12	0	N	17422	-0-	17422	B		1119692	17320	3	102	9	N	93						211																													
01	25637	N	22742	-0-	-2895	B		1116797	22694	3	48	9	N	44						255																													
02	0	N	8578	-0-	8578	B		1125375	8526	3	52	9	N	47			183	1		119																													
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										1125375																																							
03 17422 N										4830										-0-										-0-										153									

FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906												
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	3970 - 3990			
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	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

O'LEARY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15559	PERF.	13136 - 13420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				126
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				126

FOUR CORNERS (13000)				32346 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906												
RAYNOR				WELL #:	1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	12688 - 12720			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020																

DEVON FEE				WELL #:	1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12498 - 12588			
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3272	3	15	9	N	14					261
11	4650 X	3007	-0-	-1643	-0-	2985	3	22	9	N	20					281
12	4805 X	2423	-0-	-2382	-0-	2395	3	28	9	N	25					306
01	0	2810	-0-	2810	2810	2798	3	12	9	N	11					317
02	3886 X	1076	-0-	-2810	-0-	1067	3	9	9	N	8					325
03	3286 X	1480	-0-	-1806	-0-	1479	3	1	9	N	1					326

WINSOOTT UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722	PERF.	12885 - 12910			
10	94023 X	36451	-0-	-57572	-0-	36299	3	152	9	N	138	190	1			206
11	0	29149	-0-	29149	29149	28892	3	257	9	N	234					440
12	0	18233	-0-	18233	47382	18182	3	51	9	N	46	196	1			290
01	0	18254	-0-	18254	65636	18188	3	66	9	N	60					350
02	73185 X	7549	-0-	-65636	-0-	7501	3	48	9	N	44	198	1			196
03	36456 X	12341	-0-	-24115	-0-	12295	3	46	9	N	42					238

FRANKS (ALIBEL)				32688 052	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106												
CAMP WALLACE				WELL #:	2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	5686 - 5726			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
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-
03	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANKS (SCHENCK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M., ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	82	1	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
FRANKS (SCHENCK UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
FRANKS, C. E. GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083 - 11407	
M	0	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORDON										WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FRANKS (8900 SAND)			32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GORDON			WELL #: 5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937 - 8949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
FRELSBURG (Z-15-D)			32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.			082442					
NOSKA, J. EST.			WELL #: 1	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295	
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
03	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					
FRIENDSWOOD			WELL #: 1	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412 - 10670	
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
03	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					
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030 - 7050	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KST KATY			WELL #: 1	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #: 2	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764 - 6825	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULTSHEAR (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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						
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-		
03	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						
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-		
03	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						
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-		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KST KATY																				
						WELL #: 3		RRCID -> 146809		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 2138		PERF. 7038 - 7102						
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-		
03	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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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					
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KST KATY		WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
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-
03	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					
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS				//CONT.// 33290 300 386310 WELL #:	33290 300 386310 2	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
						RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL		DEPTH 14281	PERF.13914		- 13924				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1					9
12	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1					10
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					10
MCMILLIAN					WELL #:	4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL		DEPTH 15778	PERF.14130		- 14560			
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					71
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					71
12	T. A.	7777	-0-		7777		7777	370	1	7262	2	Y	132	155	1			48
								145	9									
01	T. A.	13983	-0-		13983		21760	605	1	12741	2	Y	579	517	1			110
								637	9									
02	T. A.	12056	-0-		12056		33816	425	1	11169	2	Y	420	358	1			172
								462	9									
03	T. A.	10240	-0-		10240		44056	320	1	9470	2	Y	409	409	1			172
								450	9									
IMPARATO					WELL #:	3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL		DEPTH 13842	PERF.13078		- 14230			
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					59
11	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1					60
12	T. A.	50	-0-		50		50	2	1	34	2	Y	13	34	1			39
								14	9									
01	T. A.	1520	-0-		1520		1570	67	1	1413	2	Y	36	38	1			37
								40	9									
02	T. A.	2558	-0-		2558		4128	92	1	2427	2	Y	35					72
								39	9									
03	T. A.	2900	-0-		2900		7028	93	1	2756	2	Y	46	47	1			71
								51	9									
MCMILLIAN					WELL #:	5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL		DEPTH 14058	PERF.12820		- 13739			
10	0	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					162
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					162
12	0	-0-	-0-		-0-		-0-					N	2					164
01	0	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					164
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					164
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					164
IMPARATO					WELL #:	5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL		DEPTH 14075	PERF.14334		- 14344			
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-
03	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			
10	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					114
11	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	2					116
12	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1					117
01	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					117
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					117
03	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					117

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER CREEK ESTATES														CPTY: FORT BEND													
//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED													
RRCID -> 216635														CAPACITY													
COMPL. DATE 06/18/2009														TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83							
12	0	18	-0-	-0-	18	18		1	1	17	2		N	-0-						83							
01	0	17	-0-	-0-	17	35		1	1	16	2		N	-0-						83							
02	36 N	1	-0-	-0-	-35	-0-		1	2				N	-0-						83							
03	31 N	2	-0-	-0-	-29	-0-		2	2				N	-0-						83							

GLESS														WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2						30							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2						32							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						32							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						32							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2						34							

HARRISON														WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						173							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						173							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	2						175							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						175							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						175							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						175							

MCMILLIAN														WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						30							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						30							
12	T. A.	4732	-0-	-0-	4732	4732		224	1	4411	2		Y	88	88	1				30							
								97	9																		
01	T. A.	2522	-0-	-0-	2522	7254		114	1	2399	2		Y	8	30	1				8							
								9	9																		
02	T. A.	1851	-0-	-0-	1851	9105		68	1	1775	2		Y	7						15							
								8	9																		
03	T. A.	2146	-0-	-0-	2146	11251		70	1	2069	2		Y	6	12	1				9							
								7	9																		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP														681327 WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28							
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						28							

F.A.S.H. DEEP "A"														WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23							
11	0	-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							
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						23							

FULSHEAR, S. (CONS.)				//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327											
F.A.S.H. DEEP				WELL #:		1	RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13574 - 13589				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	
*03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	
FOSTER FARMS DEEP				WELL #:		1H	RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474				
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8	
*03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8	
MOORE DEEP				WELL #:		1H	RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708		PERF.15607 - 17854				
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4	
*03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4	
FASH DEEP				WELL #:		1H	RRCID -> 247835		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15776		PERF.17930 - 19125				
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168	
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168	
*03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		168	
VAQUERO OPERATING				882776													
FOSTER FARMS, INC				WELL #:		1	RRCID -> 208026		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 15856		PERF.13370 - 13400				
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
FUQUA (AUSTIN CHALK)				33328 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GRIMES			
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889													
FUQUA, L. R. ET VIR				WELL #:		1	RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12730 - 12765				
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

FUQUA (AUSTIN CHALK)														CNTY: GRIMES	
LEEXUS OIL LLC															
FRAZIER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF. 13032 - 15230															
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	
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	54	1	220	2	N	-0-			97	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			97	
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	2	N	-0-			97	
01	0	862	-0-	862	862	5	1	857	2	N	-0-			97	
02	1771 N	909	-0-	-862	-0-	9	1	900	2	N	-0-			97	
03	1054 N	574	-0-	-480	-0-	113	1	461	2	N	-0-			97	
GALVESTON 220-L (5790)														CNTY: GALVESTON	
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC															
GALVESTON 215															
WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210															
10	0	5335	-0-	5335	5335	1663	1	1683	2	N	1808	1871	1	92	
						1989	9								
11	0	3986	-0-	3986	9321	220	1	1643	2	N	1930	1770	1	252	
						2123	9								
12	0	4877	-0-	4877	14198	1141	1	1710	2	N	1842	1966	2	128	
						2026	9								
01	0	5219	-0-	5219	19417	1742	1	1343	2	N	1940	2027	1	41	
						2134	9								
02	7000	3432	-0-	-3568	15849	160	1	1534	2	N	1580	1511	1	110	
						1738	9								
03	7750	3763	-0-	-3987	11862	714	1	1027	2	N	1838	1850	1	98	
						2022	9								
S.T. 214-L S/2 NW/4															
WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188															
10	0	8184	-0-	8184	10033	2049	1	1683	2	N	4047	4161	1	204	
						4452	9								
11	0	6265	-0-	6265	16298	196	1	1283	2	N	4351	3988	1	567	
						4786	9								
12	0	8551	-0-	8551	24849	2289	1	2255	2	N	3643	3953	1	257	
						4007	9								
01	0	7893	-0-	7893	32742	2321	1	1694	2	N	3525	3708	1	74	
						3878	9								
02	7000	4140	-0-	-2860	29882	32	1	907	2	N	2910	2781	1	203	
						3201	9								
03	7750	8007	-0-	257	30139	2018	1	2014	2	N	3614	3626	1	191	
						3975	9								
GALVESTON 307-L (7000 SAND)														CNTY: MATAGORDA	
BLACK POOL ENERGY, LP															
S.T. 307-L N/2 SW/4															
WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468															
10	T. A.	-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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	
GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)														CNTY: BRAZORIA	
BLACK POOL ENERGY, LP															
S.T. 307-L N/2 NW/4															
WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884															
10	T. A.	-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	
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE					
10	T. A.	-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					
03	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				
10	2886 N	1829	-0-	-1057	-0-	310	1	123	9	1396	2	N	112	179	1	165					
11	1380 N	1061	-0-	-319	-0-	183	1	84	9	794	2	N	76	159	1	82					
12	0 N	1785	-0-	1785	-0-	223	1	264	1	1562	2	N	-0-			82					
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	264	1	86	9	756	2	N	78			160					
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	140	1	286	9	1012	2	N	260	175	1	245					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245					
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				
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-					
03	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				
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-					
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-					
12	0	106	-0-	106	-0-	106	1			N	-0-					-0-					
01	0	105	-0-	105	-0-	211	1			N	-0-					-0-					
02	312 N	101	-0-	-211	-0-	101	1			N	-0-					-0-					
03	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				
10	0	773	-0-	773	773	64	1	42	9	667	2	N	38			84					
11	0	510	-0-	510	1283	38	1	26	9	446	2	N	24			108					
12	0	508	-0-	508	1791	43	1	26	9	439	2	N	24			132					
01	0	618	-0-	618	2409	51	1	36	9	531	2	N	33			165					
02	2800 N	530	-0-	-2270	139	51	1	21	9	458	2	N	19			184					
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	31	1	9	9	304	2	N	8	184	1	8					

GARWOOD (WILCOX 8600) FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE										34090 660 268602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1										RRCID -> 187127	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 8584	-	8600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) B D PRODUCTION CO., INC. DOWELL, M. E.										34092 500 040190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
WELL #: 5										RRCID -> 200370	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2100	-	2102	
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GARWOOD, NORTH (3050) B D PRODUCTION CO., INC. RAU										34092 800 040190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
WELL #: 2										RRCID -> 294037	COMPL. DATE 10/25/2022	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2918	-	2925	
10	0	1857	-0-	1857	1857	1857	2				N	-0-			-0-	
11	0	6460	-0-	6460	8317	6460	2				N	-0-			-0-	
12	5472	6436	-0-	964	9281	6436	2				N	-0-			-0-	
01	7068	6473	-0-	-595	8686	6473	2				N	-0-			-0-	
02	6384	5674	-0-	-710	7976	5674	2				N	-0-			-0-	
03	7068	6262	-0-	-806	7170	6262	2				N	-0-			-0-	
GARWOOD, S.E. (F-3400) GARRISON LTD. STAFF										34096 300 295861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
WELL #: 1										RRCID -> 248269	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3342	-	3343	
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-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU										34097 250 846255	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
WELL #: 2										RRCID -> 229903	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 17093	PERF. 15316	-	15334	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)			34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
BRITNIC OIL & GAS, INC.			093621											
PINTAIL			WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738					
10	T. A.	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT			22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBBS BROS. (BUDA)			34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER					
ZAZA ENERGY, LLC			950545											
STINGRAY			WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078					
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-
03	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											
RIVERSIDE CAMPUS			WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060					
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-
03	0	162	-0-	162	162	162	2			N	-0-			-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176											
TARGET UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 294216		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1 8		8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*03	0	2	-0-	2	2	2	2 2			N	-0-			8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
IRONROC ENERGY 426612															
SWEDISH CHEF WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040															
M	ALLOW	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
10	0	40826	-0-	40826	40826		493 1	34351 2	Y	5438	4745 1				872
							5982 9								
11	80672 R	39846	-0-	-40826	-0-		510 1	35050 2	Y	3896	4416 1				352
							4286 9								
12	53041 #	34494	-0-	-18547	-0-		493 1	29777 2	Y	3840	3762 1				430
							4224 9								
*01	53041 #	34072	-0-	-18969	-0-		493 1	29777 2	Y	3456	3668 1				218
							3802 9								
*02	47908 #	32096	-0-	-15812	-0-		459 1	29327 2	Y	2100	1651 1				667
							2310 9								
03	41168 #	22046	-0-	-19122	-0-		496 1	18738 2	Y	2556	2488 1				735
							2812 9								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014															
10	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-				19
11	0	287	-0-	287	524	287	2			N	-0-				19
12	0	226	-0-	226	750	226	2			N	-0-				19
01	0	193	-0-	193	943	193	2			N	-0-				19
02	1141 R	198	-0-	-943	-0-	198	2			N	-0-				19
03	310 #	193	-0-	-117	-0-	192	2	1	9	N	1				20
HENSEL - O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291716 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805															
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	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023															
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491															
10	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-				36
11	0	71	-0-	71	113	71	2			N	-0-				36
12	0	48	-0-	48	161	48	2			N	-0-				36
01	0	43	-0-	43	204	43	2			N	-0-				36
02	227 R	23	-0-	-204	-0-	23	2			N	-0-				36
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-				36
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867															
10	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-				-0-
11	0	34	-0-	34	67	34	2			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-				-0-
01	0	32	-0-	32	99	32	2			N	-0-				-0-
02	2772 #	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-				-0-
03	3069 #	36	-0-	-3033	-0-	36	2			N	-0-				-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2023

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						132

HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						89

APACHE CORPORATION 027200
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

10	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-						52
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-						52
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-						52
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	-0-	52	2				N	-0-						52
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-						52
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-						52

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-						32
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-						32
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-						32
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-						32
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						N	-0-						32
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2				N	-0-						32

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292		PERF.10519 - 15625					
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
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-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	N	-0-					-0-
KOUATLI, AIMAN M. WALTMAN				WELL #:		476360 1	RRCID -> 232226		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11434		PERF. 9900 - 10953			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					171
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					173
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					174
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:		521544 1RE	RRCID -> 187097		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 14584		PERF.10514 - 17024			
10	0	2249	-0-	2249	2249	2144	2	105	9	N	95	181	1	1	8	16
11	0	2230	-0-	2230	4479	2116	2	114	9	N	104					120
12	0	1604	-0-	1604	6083	1567	2	37	9	N	34	1	8			153
01	0	1756	-0-	1756	7839	1737	2	19	9	N	17					170
02	9478 R	1639	-0-	-7839	-0-	1611	2	28	9	N	25	4	8			191
03	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2022	2	46	9	N	42	177	1	2	8	54
HULLABALOO				WELL #:		1RE	RRCID -> 190267		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 9667 - 12735			
10	0	1386	-0-	1386	1386	1323	2	63	9	N	57					133
11	0	1359	-0-	1359	2745	1296	2	63	9	N	57					190
12	0	1378	-0-	1378	4123	1324	2	54	9	N	49	189	1	1	8	49
01	0	1293	-0-	1293	5416	1236	2	57	9	N	52					101
02	6663 R	1247	-0-	-5416	-0-	1189	2	58	9	N	53					154
03	1395 #	1381	-0-	-14	-0-	1326	2	55	9	N	50	180	1			24
DODD				WELL #:		1H	RRCID -> 262773		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10636 - 14276			
10	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					128
11	0	42	-0-	42	88	42	2			N	-0-					128
12	0	10	-0-	10	98	10	2			N	-0-					128
01	0	39	-0-	39	137	39	2			N	-0-					128
02	174 R	37	-0-	-137	-0-	37	2			N	-0-					128
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					128
VERDUN OIL & GAS LLC BALKE, I.				WELL #:		884566 1	RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10350 - 10413			
10	0	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					118
11	0	3	-0-	3	17	3	3			N	-0-					118
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					118
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					118
02	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					118
03	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					118

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
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
10	0	548	-0-	548	548	296	2	2	4	N	227	188	1	184
11	675 R	127	-0-	-548	-0-	101	2	26	9	N	24			208
12	0	577	-0-	577	577	337	2	2	4	N	216	371	1	53
01	0	611	-0-	611	1188	238	9							
02	1593 R	405	-0-	-1188	-0-	358	2	2	4	N	228	184	1	97
03	589 #	454	-0-	-135	-0-	251	9							
						226	2	1	4	N	162	192	1	67
						178	9							
						258	2	1	4	N	177	185	1	59
						195	9							
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022														
JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 294031 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10611 - 13999														
01	DELQ PR	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			66
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-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.11198 - 18743														
10	2139 X	1794	-0-	-345	-0-	647	1	929	2	Y	198	247	1	102
11	2280 X	1240	-0-	-1040	-0-	218	9	649	2	Y	168	187	1	83
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	406	1							
01	2356 X	1986	-0-	-370	-0-	185	9	1588	2	Y	312	257	1	138
02	1876 X	1634	-0-	-242	-0-	607	1							
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	343	9	1063	2	Y	214	310	1	42
						688	1							
						235	9							
						803	1	603	2	Y	207	189	1	60
						228	9							
						837	1	1102	2	Y	214	192	1	82
						235	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
MCCULLOUGH-WINEMAN EF														
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3379 X	3283	-0-	-96	-0-	113 7	1 4	2661 502	2 9	Y	456	409 1	1 8	95
11	3390 X	3016	-0-	-374	-0-	82 595	1 9	2339	2	Y	541	530 1		106
12	3503 X	2937	-0-	-566	-0-	78 530	1 9	2329	2	Y	482	464 1		124
01	3503 X	726	-0-	-2777	-0-	21 84	1 9	621	2	Y	76	185 1		15
02	2968 X	2278	-0-	-690	-0-	58 537	1 9	1683	2	Y	488	333 1		170
03	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	92 491	1 9	2648	2	Y	446	466 1		150
MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383														
10	3968 X	3298	-0-	-670	-0-	986 8	1 4	2066 238	2 9	Y	216	236 1		111
11	3390 X	3160	-0-	-230	-0-	858 6	1 4	2091 205	2 9	Y	186	205 1		92
12	3689 X	3260	-0-	-429	-0-	884 199	1 9	2177	2	Y	181	192 1		81
01	3689 X	2844	-0-	-845	-0-	909 168	1 9	1767	2	Y	153	204 1		30
02	3332 X	3137	-0-	-195	-0-	805 239	1 9	2093	2	Y	217	185 1		62
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	884 138	1 9	2446	2	Y	125	139 1		48
RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173														
10	2573 X	1740	-0-	-833	-0-	694 227	1 9	819	2	Y	206	230 1		106
11	2310 X	2087	-0-	-223	-0-	669 251	1 9	1167	2	Y	228	222 1		112
12	2201 X	2138	-0-	-63	-0-	681 322	1 9	1135	2	Y	293	274 1		131
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	747 531	1 9	1359	2	Y	483	521 1		93
02	1960 X	1834	-0-	-126	-0-	753 362	1 9	719	2	Y	329	326 1		96
03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	852 226	1 9	1114	2	Y	205	222 1		79
GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931														
10	2728 X	2289	-0-	-439	-0-	654 5	1 4	1325 305	2 9	Y	277	334 1		132
11	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	595 3	1 4	1382 333	2 9	Y	303	296 1		139
12	2976 X	2363	-0-	-613	-0-	628 293	1 9	1442	2	Y	266	294 1		111
01	2976 X	2325	-0-	-651	-0-	637 253	1 9	1435	2	Y	230	303 1		38
02	2352 X	1834	-0-	-518	-0-	756 208	1 9	870	2	Y	189	177 1		50
03	2387 X	2204	-0-	-183	-0-	825 261	1 9	1118	2	Y	237	202 1		85

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 390

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	34733 610 027200 2H	ASSOCIATED RRCID -> 281724		CAPACITY COMPL. DATE 02/26/2016				CNTY: BURLESON TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1236	-0-	-438		-0-	675 243	1 9	318	2	Y	221	271	1			114
11	1560 N	1257	-0-	-303		-0-	615 299	1 9	343	2	Y	272	253	1			133
12	1521 N	1521	-0-	-0-		-0-	629 405	1 9	487	2	Y	368	337	1			164
01	1366 N	1366	-0-	-0-		-0-	704 505	1 9	157	2	Y	459	534	1			89
02	2279 N	2279	-0-	-0-		-0-	789 875	1 9	615	2	Y	795	657	1			227
03	2007 N	2007	-0-	-0-		-0-	915 470	1 9	622	2	Y	427	488	1			166
GOEN FAMILY				WELL #:	3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849						
10	2635 X	2471	-0-	-164		-0-	644 3	1 4	1208	2 9	Y	560	519	1			267
11	2550 X	1947	-0-	-603		-0-	567 389	1 9	991	2	Y	354	459	1			162
12	2542 X	1224	-0-	-1318		-0-	544 342	1 9	338	2	Y	311	343	1			130
01	2480 X	2251	-0-	-229		-0-	638 169	1 9	1444	2	Y	154	259	1			25
02	2240 X	2235	-0-	-5		-0-	724 284	1 9	1227	2	Y	258	215	1			68
03	2480 X	2211	-0-	-269		-0-	794 166	1 9	1251	2	Y	151	165	1			54
EWERT				WELL #:	1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477						
10	2046 X	672	-0-	-1374		-0-	599	1	73	9	Y	66	53	1			31
11	4361 X	4361	-0-	-0-		-0-	787 34	1 4	3191	2 9	Y	317	203	1			145
12	2776 X	2776	-0-	-0-		-0-	688 406	1 9	1682	2	Y	369	360	1			154
01	3081 X	3081	-0-	-0-		-0-	705 539	1 9	1837	2	Y	490	564	1			80
02	4060 X	2465	-0-	-1595		-0-	793 308	1 9	1364	2	Y	280	286	1			74
03	4495 X	3010	-0-	-1485		-0-	849 197	1 9	1964	2	Y	179	189	1			64
EWERT				WELL #:	3H	RRCID -> 282341	COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234						
10	5690 X	5690	-0-	-0-		-0-	948 56	1 4	4378	2 9	Y	280	326	1			134
11	4170 X	2988	-0-	-1182		-0-	687 11	1 4	1963	2 9	Y	297	295	1			136
12	5611 X	2343	-0-	-3268		-0-	660 253	1 9	1430	2	Y	230	270	1			96
01	5704 X	3250	-0-	-2454		-0-	747 295	1 9	2208	2	Y	268	320	1			44
02	5152 X	3164	-0-	-1988		-0-	785 338	1 9	2041	2	Y	307	270	1			81
03	5704 X	3914	-0-	-1790		-0-	923 330	1 9	2661	2	Y	300	274	1			107

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
GOEN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID ->	282346	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.11005	-	15143		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	
10	1674 N	885	-0-	-789	-0-	493	1	287	2	N	95	56	1			144
						105	9									
11	1590 N	1317	-0-	-273	-0-	480	1	687	2	N	136	54	1			226
						150	9									
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	539	1	923	2	N	127	149	1			204
						140	9									
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	567	1	796	2	N	143	186	1			161
						157	9									
02	1232 N	1051	-0-	-181	-0-	786	1	98	2	N	152	73	1	1	8	239
						167	9									
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	875	1	198	9	N	180	235	1			184
RAE				WELL #:	3H	RRCID ->	282586	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.11655	-	16966	
10	0	2425	-0-	2425	2425	550	1	1537	2	N	296	132	1			412
						12	4	326	9							
11	0	2510	-0-	2510	4935	515	1	1682	2	N	273	132	1			553
						13	4	300	9							
12	0	2493	-0-	2493	7428	593	1	1621	2	N	254	398	1			409
						279	9									
01	0	2053	-0-	2053	9481	642	1	1190	2	N	201	372	1			238
						221	9									
02	2800 N	1977	-0-	-823	8658	768	1	1011	2	N	180	113	1			305
						198	9									
03	3100 N	2577	-0-	-523	8135	814	1	1525	2	N	216	300	1			221
						238	9									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL	DEPTH	10812	PERF.10616	-	14276	
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-
03	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	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					200
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					200
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					200
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					200
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					200
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					200

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
LEWIS 'A'														
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	0	4882	-0-	4882	4882	779	1	4088	2	N	14	5	8	152
11	9580 X	4698	-0-	-4882	-0-	795	1	3629	2	N	244	177	1	219
12	6293 X	4827	-0-	-1466	-0-	749	1	3964	2	N	102	181	1	140
01	0	3733	-0-	3733	3733	543	1	3143	2	N	42			182
02	9148 X	5415	-0-	-3733	-0-	742	1	4519	2	N	135			317
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	822	1	4131	2	N	74	182	1	209
						3	4	81	9					
MARGARITA E UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROLLIER														
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516														
10	0	3107	-0-	3107	3107	3106	2	1	9	N	1	181	1	37
11	0	2044	-0-	2044	5151	2043	2	1	9	N	1			38
12	0	2901	-0-	2901	8052	2899	2	2	9	N	2			40
01	0	3002	-0-	3002	11054	2989	2	13	9	N	12			52
02	13892 X	2838	-0-	-11054	-0-	2838	2			N	-0-			52
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			52
KOVAR 'A'														
WELL #: 1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480														
10	0	2195	-0-	2195	2195	1817	2	101	4	N	252	183	1	222
11	0	2139	-0-	2139	4334	1737	2	106	4	N	269	382	1	109
12	0	1950	-0-	1950	6284	1560	2	103	4	N	261	191	1	179
01	0	2154	-0-	2154	8438	1792	2	98	4	N	240	187	1	232
02	10029 X	1591	-0-	-8438	-0-	1216	2	100	4	N	250	370	1	112
03	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	1296	2	96	4	N	240	169	1	183
						264	9							
BELL C														
WELL #: 1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335														
10	0	2666	-0-	2666	2666	1378	2	10	4	N	1162	1105	1	118
11	7380 X	2587	-0-	-4793	-0-	1457	2	9	4	N	1019	909	1	228
12	6386 X	2526	-0-	-3860	-0-	1121	9							
01	0	2532	-0-	2532	2532	1449	2	8	4	N	972	1086	1	114
02	5096 X	2564	-0-	-2532	-0-	1069	9							
03	4123 X	2772	-0-	-1351	-0-	1354	2	9	4	N	1063	906	1	271
						1169	9							
						1493	2	8	4	N	966	1101	1	136
						1063	9							
						1620	2	9	4	N	1039	902	1	273
						1143	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
BROILLIER														
WELL #: 1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
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	
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
APACHE CORPORATION														
REVEILLE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION														
VIDA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170														
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 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22														
LUTHERHILL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556														
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			18	
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2		N	-0-			18	
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			18	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			18	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			18	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			18	
FRANCIS														
WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390														
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			40	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			40	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			40	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			40	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			40	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			40	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																	
LEEXUS OIL LLC 495350																	
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	16	-0-	16	16				1	1	15	2	N	-0-			88
11	16 N	-0-	-0-	-16	-0-								N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			88
SANDEL OPERATING COMPANY 747534																	
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935																	
10	0	1829	-0-	1829	1829	1793	2	36	9	N	33	1	8				170
11	0	1526	-0-	1526	3355	1485	2	41	9	N	37						207
12	3100 N	1686	-0-	-1414	1941	1661	2	25	9	N	23						230
01	0	1385	-0-	1385	3326	1361	2	24	9	N	22	181	1				71
02	2800 N	1205	-0-	-1595	1731	1185	2	20	9	N	18	1	8				88
*03	3100 N	1777	-0-	-1323	408	1744	2	33	9	N	30						118
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822																	
10	0	1970	-0-	1970	1970	1931	2	39	9	N	35						167
11	0	1807	-0-	1807	3777	1771	2	36	9	N	33						200
12	3100 N	1776	-0-	-1324	2453	1739	2	37	9	N	34						234
01	0	1924	-0-	1924	4377	1885	2	39	9	N	35						269
02	2800 N	1719	-0-	-1081	3296	1677	2	42	9	N	38	180	1				127
*03	3100 N	1880	-0-	-1220	2076	1860	2	20	9	N	18						145
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126																	
10	0	4000	-0-	4000	4000	3974	2	26	9	N	24						70
11	0	3846	-0-	3846	7846	3837	2	9	9	N	8						78
12	11526 X	3680	-0-	-7846	-0-	3670	2	10	9	N	9						87
01	0	4053	-0-	4053	4053	4042	2	11	9	N	10						97
02	7542 X	3489	-0-	-4053	-0-	3477	2	12	9	N	11						108
03	3999 X	3995	-0-	-4	-0-	3980	2	15	9	N	14						122
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200																	
10	0	1513	-0-	1513	1513	1493	2	20	9	N	18						178
11	0	1256	-0-	1256	2769	1233	2	23	9	N	21						199
12	3100 N	901	-0-	-2199	570	873	2	28	9	N	25	182	1				42
01	0	1575	-0-	1575	2145	1556	2	19	9	N	17						59
02	2800 N	1406	-0-	-1394	751	1378	2	28	9	N	25						84
*03	2112 N	1361	-0-	-751	-0-	1333	2	28	9	N	25						109
DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
RAUCH														
WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
10	0	1730	-0-	1730	1730	1693	2	37	9	N	34			117
11	0	1513	-0-	1513	3243	1479	2	34	9	N	31			148
12	3100 N	1551	-0-	-1549	1694	1522	2	29	9	N	26			174
01	0	1797	-0-	1797	3491	1758	2	39	9	N	35			209
02	2800 N	1654	-0-	-1146	2345	1613	2	41	9	N	37	192	1	52
*03	3100 N	1846	-0-	-1254	1091	1802	2	44	9	N	40		2 8	92
MISS KATIE														
WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304														
10	1023 N	33	-0-	-990	-0-	33	2			N	-0-	182	1	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	336 N	18	-0-	-318	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
PALMER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308														
10	0	2540	-0-	2540	2540	2492	2	48	9	N	44			152
11	0	2509	-0-	2509	5049	2454	2	55	9	N	50			202
12	3100 N	1873	-0-	-1227	3822	1833	2	40	9	N	36	186	1	52
01	0	2274	-0-	2274	6096	2219	2	55	9	N	50			102
02	2800 N	2004	-0-	-796	5300	1957	2	47	9	N	43			145
*03	3100 N	2344	-0-	-756	4544	2287	2	57	9	N	52			197
APPELT														
WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767														
10	0	1963	-0-	1963	1963	1920	2	43	9	N	39			134
11	0	1758	-0-	1758	3721	1722	2	36	9	N	33			167
12	3100 N	1714	-0-	-1386	2335	1678	2	36	9	N	33			200
01	0	1965	-0-	1965	4300	1935	2	30	9	N	27	179	1	48
02	2800 N	1733	-0-	-1067	3233	1707	2	26	9	N	24			72
*03	3100 N	1823	-0-	-1277	1956	1789	2	34	9	N	31			103
UNITED ENERGY OPERATING, LLC														
PHILLIPS-RAUCH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC														
PHILLIPS, VASTINE														
WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689														
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			32
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-			32
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			32
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	904	2	28	9	N	25			57
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1148	2	33	9	N	30			87
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20			107

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112													
M	0	ALLOW 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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													
10	1085	N	453	-0-	-632	-0-	442	1	11	9	N	10	115
11	0		1053	-0-	1053	1053	1020	1	33	9	N	30	145
12	0		489	-0-	489	1542	479	1	10	9	N	9	154
01	0		445	-0-	445	1987	436	1	9	9	N	8	162
02	2457	N	470	-0-	-1987	-0-	464	1	6	9	N	5	167
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	689	1	14	9	N	13	180
FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882													
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	1			N	-0-	202
11	0		126	-0-	126	126	126	1			N	-0-	202
12	0		248	-0-	248	374	242	1	6	9	N	5	207
01	689	N	315	-0-	-374	-0-	117	1	198	9	N	180	207
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	1			N	-0-	207
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	1	2	9	N	2	209
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114													
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1455	2	31	9	N	28	160
11	0		1974	-0-	1974	1974	1937	2	37	9	N	34	194
12	0		1199	-0-	1199	3173	1188	2	11	9	N	10	204
01	0		1632	-0-	1632	4805	1609	2	23	9	N	21	225
02	6361	X	1556	-0-	-4805	-0-	1528	2	28	9	N	25	70
03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1107	2	26	9	N	24	94

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	0	811	-0-	811	811		811 2				N	-0-					56						
11	0	774	-0-	774	1585		774 2				N	-0-					56						
12	0	729	-0-	729	2314		729 2				N	-0-					56						
01	0	817	-0-	817	3131		817 2				N	-0-					56						
02	2800 N	690	-0-	-2110	1021		689 2		1	9	N	1	5	5			52						
03	1785 N	764	-0-	-1021	-0-		764 2				N	-0-					52						
GIDDINGS (NAVARRO, OIL)														34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE			
COPESTONE OPERATING, LLC														176882									
HUETTEL-BROWN														WELL #: 3		RRCID -> 222494		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 2922 - 2949	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
GIDDINGS (NORTH EDWARDS)														34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
IRONROC ENERGY														426612									
WEIDER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2020		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9974 - 9982	
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-						
03	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	
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						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6						
RED SNAPPER														WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905	
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						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					7						
TEINERT-KUNZE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026	
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						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4						

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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					
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
03	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					
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-
03	T. A.	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					
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-
03	DLQ H-10	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					
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020					
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)														
APACHE CORPORATION														
SANTE FE "A"														
34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
027200														
WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														
AEON OPERATING, INC.														
NAVASOTA UNIT														
34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
000834														
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899														
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION														
WOOD "K"														
008484														
WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WOOD "K"														
WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LEIBER														
WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470														
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
AKG OPERATING COMPANY														
CHAMPION														
009566														
WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632														
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N		-0-		-0-
11	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	136	1	2637	2	N		-0-		-0-
12	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	140	1	2992	2	N		-0-		-0-
01	3224 X	2747	-0-	-477	-0-	107	1	2640	2	N		-0-		-0-
*02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	2	N		-0-		-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N		NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
APACHE CORPORATION				027200						
REVEILLE		WELL #:		1	RRCID -> 160430		COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SANTA FE "A"		WELL #:		2	RRCID -> 232220		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 234137		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MILAM HALL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 292944		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299	
10	0	165653	-0-	165653	165653	9129 73 4	142924 2 13527 9	N	12297	12833 1 351
11	0	147726	-0-	147726	313379	6012 12804 9	128910 2	N	11640	11121 1 870
12	0	137070	-0-	137070	450449	6377 11807 9	118886 2	N	10734	11208 1 396
01	0	131400	-0-	131400	581849	6540 11306 9	113554 2	N	10278	10285 1 389
02	692931 X	111082	-0-	-581849	-0-	5521 9687 9	95874 2	N	8806	8901 1 294
03	165664 X	113819	-0-	-51845	-0-	6484 10157 9	97178 2	N	9234	9113 1 415

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207																	
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
10	8711 X	3330	-0-	-5381	-0-		1309	1	1781	2	Y	218	228	1			111
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-		240	9	1522	2	Y	220	223	1			108
12	3441 X	1174	-0-	-2267	-0-		1213	1									
							242	9									
							959	1	59	2	Y	142	185	1			65
							156	9									
01	3441 X	997	-0-	-2444	-0-		942	1	55	9	Y	50	105	1			10
02	3108 X	543	-0-	-2565	-0-		535	1	8	9	Y	7	15	1			2
03	134 X	134	-0-	-0-	-0-		12	1	121	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
MILAM HALL UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 293225	COMPL. DATE 12/18/2021			TOTAL	DEPTH 11099	PERF.11080	- 15905			
10	230392 X	70440	-0-	-159952	-0-		3626	1	56767	2	N	9107	9499	1			260
11	82860 X	66091	-0-	-16769	-0-		29	4	10018	9							
12	88908 X	62384	-0-	-26524	-0-		2504	1	53680	2	N	9006	8593	1			673
							9907	9									
01	88908 X	58486	-0-	-30422	-0-		2713	1	50578	2	N	8266	8634	1			305
							9093	9									
02	80304 X	50076	-0-	-30228	-0-		2724	1	47304	2	N	7689	7703	1			291
							8458	9									
03	70432 X	53430	-0-	-17002	-0-		2325	1	40378	2	N	6703	6764	1	6	8	224
							7373	9									
							2873	1	43062	2	N	6814	6732	1			306
							7495	9									
BELL UNIT					WELL #:	A 1H	RRCID -> 293850	COMPL. DATE 05/28/2022			TOTAL	DEPTH 9518	PERF. 9989	- 15132			
10	0	25971	-0-	25971	93941		1827	1	20746	2	N	3036	2846	1	2	8	338
							58	4	3340	9							
11	0	22505	-0-	22505	116446		1696	1	18397	2	N	2193	2327	1			204
							2412	9									
12	0	18041	-0-	18041	134487		1398	1	14839	2	N	1640	1671	1			173
							1804	9									
01	0	19541	-0-	19541	154028		1810	1	15831	2	N	1727	1657	1			243
							1900	9									
*02	170654 X	16626	-0-	-154028	-0-		1736	1	13091	2	N	1635	1238	1	177	8	463
							1799	9									
*03	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-		1910	1	14200	2	N	1938	1952	1			449
							2132	9									
RUST UNIT					WELL #:	A 3H	RRCID -> 293906	COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL	DEPTH 10078	PERF.10612	- 15142			
*10	30039 X	26865	-0-	-3174	-0-		1229	1	22780	2	N	2526	2292	1			530
							77	4	2779	9							
*11	29070 X	25003	-0-	-4067	-0-		1092	1	21107	2	N	2549	2579	1			500
							2804	9									
*12	30039 X	19681	-0-	-10358	-0-		884	1	16990	2	N	1643	1720	1			423
							1807	9									
*01	30039 X	23201	-0-	-6838	-0-		1210	1	19851	2	N	1945	1977	1			391
							2140	9									
*02	27132 X	18164	-0-	-8968	-0-		1053	1	15938	2	N	1066	1085	1			372
							1173	9									
*03	30039 X	18842	-0-	-11197	-0-		1147	1	16280	2	N	1286	1226	1			432
							1415	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936															
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
10	119564 X	6947	-0-	-112617	-0-		485 1	6085 2	30 4	347 9	N	315	381 1		66
11	25890 X	16231	-0-	-9659	-0-		1108 1	14651 2	472 9		N	429	411 1		84
12	26753 X	12885	-0-	-13868	-0-		795 1	11682 2	408 9		N	371	360 1		95
01	26753 X	16733	-0-	-10020	-0-		1063 1	15020 2	650 9		N	591	567 1		119
*02	24164 X	14068	-0-	-10096	-0-		967 1	12317 2	784 9		N	713	583 1		249
03	26753 X	15244	-0-	-11509	-0-		1160 1	13348 2	736 9		N	669	693 1		225
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138															
05	0	839	-0-	839	839		12 1	369 2	263 4	195 9	N	177	1 8		176
06	0	10319	-0-	10319	11158		446 1	6546 2	519 4	2808 9	N	2553	2071 1	5 8	653
07	0	23933	-0-	23933	35091		1673 1	16657 2	166 4	5437 9	N	4943	5232 1		364
08	0	31804	-0-	31804	66895		2123 1	24136 2	104 4	5441 9	N	4946	4946 1		364
09	0	31580	-0-	31580	98475		2031 1	24682 2	68 4	4799 9	N	4363	4522 1		205
10	0	28917	-0-	28917	127392		1863 1	22753 2	60 4	4241 9	N	3855	3631 1		429
11	0	23464	-0-	23464	150856		1643 1	18721 2	3100 9		N	2818	2985 1		262
12	0	21171	-0-	21171	172027		1694 1	16954 2	2523 9		N	2294	2315 1		241
*01	193107 X	21080	-0-	-172027	-0-		1983 1	16785 2	2312 9		N	2102	2047 1		296
*02	24416 X	14996	-0-	-9420	-0-		1580 1	11622 2	1794 9		N	1631	1409 1		518
03	27032 X	15764	-0-	-11268	-0-		1736 1	12840 2	1188 9		N	1080	1348 1		250
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390 RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916															
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916															
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BCL OPERATING, LLC 040199 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150															
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-		41 1	785 3			N	-0-			-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-		40 1	755 3			N	-0-			-0-
12	0	791	-0-	791	791		791 3				N	-0-			-0-
01	0	946	-0-	946	1737		946 3				N	-0-			-0-
02	2544 N	807	-0-	-1737	-0-		807 3				N	-0-			-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662 3				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425														
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642														
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
10	0	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-			26
11	0	242	-0-	242	519	242	2			N	-0-			26
12	0	236	-0-	236	755	236	2			N	-0-			26
01	0	181	-0-	181	936	181	2			N	-0-			26
02	1058 N	122	-0-	-936	-0-	122	2			N	-0-			26
03	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-			26
BASS PETROLEUM, INC 054836														
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840														
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
10	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059														
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627														
10	8804 X	2734	-0-	-6070	-0-	677	1	2057	3	N	-0-			-0-
11	8520 X	3128	-0-	-5392	-0-	570	1	2558	3	N	-0-			-0-
12	8556 X	3637	-0-	-4919	-0-	1	1	3636	3	N	-0-			-0-
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	1048	1	7123	3	N	-0-			-0-
02	7196 X	2229	-0-	-4967	-0-	488	1	1741	3	N	-0-			-0-
*03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	246	1	4829	3	N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870														
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930														
10	1829 N	992	-0-	-837	-0-	992	2			N	-0-			121
11	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2			N	-0-			121
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			121
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-			121
02	952 N	858	-0-	-94	-0-	858	2			N	-0-			121
03	1612 N	972	-0-	-640	-0-	972	2			N	-0-			121
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308									
FALLS		WELL #: 2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OLIPDP II, LLC		100467									
BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088									
LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507			
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	181
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017											
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
JERICO-VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51
HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489			
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	79
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	79
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	79
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-	79
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	79
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835										
GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169959		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
SCHAW-WOLFF				WELL #:	1H	RRCID -> 265263		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313				
10	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	15	6	2			N	-0-			-0-
12	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC				187005										
KIMBERLY				WELL #:	1	RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400				
10	0	269	-0-	269	574	269	2			N	-0-			115
11	795 N	221	-0-	-574	-0-	221	2			N	-0-			115
12	0	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-			115
01	0	254	-0-	254	442	254	2			N	-0-			115
02	619 N	177	-0-	-442	-0-	177	2			N	-0-			115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
JACKSON, HELEN				WELL #:	1H	RRCID -> 158635		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688										
LUCILLE MILLER				WELL #:	1	RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A				
10	0	791	-0-	791	791	785	2	6	9	N	5	187	1	40
11	0	1050	-0-	1050	1841	1041	2	9	9	N	8			48
12	2310 N	469	-0-	-1841	-0-	463	2	6	9	N	5			53
01	0	879	-0-	879	879	867	2	12	9	N	11			64
02	1819 N	940	-0-	-879	-0-	931	2	9	9	N	8			72
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	814	2	29	9	N	26			98
PIETSCH UNIT				WELL #:	1 H	RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			194
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1	100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			104
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
ANDREW JACOB UNIT															
WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	2362	-0-	2362	2362	2360	2	2	9	N	2			218	
11	0	1857	-0-	1857	4219	1857	2			N	-0-			218	
12	6272 X	2053	-0-	-4219	1970	2053	2			N	-0-			218	
01	0	1970	-0-	1970	1970	1970	2			N	-0-			218	
02	3756 X	1786	-0-	-1970	-0-	1786	2			N	-0-			218	
03	2356 X	1829	-0-	-527	-0-	1829	2			N	-0-			218	
ATHENA															
WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535															
10	0	1309	-0-	1309	1309	1006	2	303	9	N	275	200	1	629	
11	0	1364	-0-	1364	2673	890	2	474	9	N	431	377	1	683	
12	3100 N	1470	-0-	-1630	1043	835	2	635	9	N	577	548	1	712	
01	0	1563	-0-	1563	2606	1014	2	549	9	N	499	562	1	649	
02	2800 N	1252	-0-	-1548	1058	738	2	514	9	N	467	562	1	553	
*03	2417 N	1359	-0-	-1058	-0-	856	2	503	9	N	457	190	1	820	
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405															
10	14B2 EXT	2628	-0-	2628	2628	1561	2	1067	9	N	970	557	1	449	
11	0	2193	-0-	2193	4821	1677	2	516	9	N	469	546	1	372	
12	3100 N	895	-0-	-2205	2616	668	2	227	9	N	206	271	1	307	
01	0	1468	-0-	1468	4084	1169	2	299	9	N	272	139	1	440	
02	2800 N	605	-0-	-2195	1889	485	2	120	9	N	109	193	1	356	
*03	2696 N	807	-0-	-1889	-0-	682	2	125	9	N	114			470	
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650															
10	0	213	-0-	213	213	213	2			N	-0-			24	
11	0	146	-0-	146	359	146	2			N	-0-			24	
12	496 X	137	-0-	-359	-0-	137	2			N	-0-			24	
01	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-			24	
02	208 X	106	-0-	-102	-0-	106	2			N	-0-			24	
*03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			24	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
MASON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COOK, WALTER W. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054															
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			47	
11	0	1526	-0-	1526	1526	1469	3	57	9	N	52			99	
12	0	1706	-0-	1706	3232	1643	3	63	9	N	57			156	
01	3100 N	1607	-0-	-1493	1739	1551	3	56	9	N	51			207	
02	2800 N	1385	-0-	-1415	324	1318	3	67	9	N	61	181	1	87	
*03	1808 N	1484	-0-	-324	-0-	1410	3	74	9	N	67			154	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171						
GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8342 PERF. 7773 - 7954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340 PERF. 8802 - 9002
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

E P C OIL & GAS, INC.		238482								
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570 PERF.11241 - 11438
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680 PERF.11200 - 11410
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699 PERF.11176 - 11374
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			119
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			119
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			119
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			119
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			119
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737								
WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304 PERF.11416 - 16304
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					104
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				//CONT.//	238737														
HICKS				WELL #:	1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL	DEPTH	14230	PERF.	10349	-	14230			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					146	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					150	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
FLAGTAIL				WELL #:	1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL	DEPTH	15502	PERF.	13160	-	15502			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL	DEPTH	14720	PERF.	14607	-	18801			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/04/2022															
HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9710	PERF.	9354	-	9506			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					190	
BIG CREEK PARK				WELL #:	1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10026	-	14163			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
12	14B DENY	-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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
RIPTOE, ETHEL				WELL #:	1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL	DEPTH	12041	PERF.	12940	-	15600			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
*03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9		N	5					45	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737													
POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730													
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
10	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	3			N	-0-		28
11	10260 X	3914	-0-	-6346	-0-	3914	1			N	-0-		28
12	10912 X	8403	-0-	-2509	-0-	8403	1			N	-0-		28
01	10912 X	9606	-0-	-1306	-0-	9606	2			N	-0-		28
02	9856 X	6170	-0-	-3686	-0-	6170	2			N	-0-		28
03	10912 X	7831	-0-	-3081	-0-	7831	2			N	-0-		28
EOG RESOURCES, INC. 253162													
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332													
10	0	53697	-0-	53697	53697	2874	1	50822	2	N	1	1 8	-0-
11	0	52612	-0-	52612	106309	3773	1	48834	2	N	-0-		-0-
12	157476 X	51167	-0-	-106309	-0-	10	1	51152	2	N	-0-		-0-
01	0	49046	-0-	49046	49046	49041	2	5	4	N	-0-		-0-
02	94225 X	45179	-0-	-49046	-0-	3528	1	41646	2	N	-0-		-0-
03	54374 X	47871	-0-	-6503	-0-	3875	1	43991	2	N	-0-		-0-
GALLOWAY ENERGY CO. 293303													
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200													
10	45 N	18	-0-	-27	-0-	1	1	17	2	N	-0-		125
11	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-		125
12	0	8	-0-	8	21	1	1	7	2	N	-0-		125
01	38 N	17	-0-	-21	-0-	1	1	16	2	N	-0-		125
02	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-		125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125
GARRISON LTD. 295861													
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273													
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234													
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	355	2	17	9	N	15	1 8	134
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	335	2	17	9	N	15	1 8	148
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	329	2	12	9	N	11	1 8	158
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	366	2	18	9	N	16	1 8	173
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	295	2	19	9	N	17		190
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		190
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660													
10	22909 X	22557	-0-	-352	-0-	22217	2	340	9	N	309	377 1	94
11	22350 X	16124	-0-	-6226	-0-	15864	2	260	9	N	236	187 1	140
12	23095 X	20541	-0-	-2554	-0-	20243	2	298	9	N	271	194 1	215
01	23095 X	20088	-0-	-3007	-0-	19785	2	303	9	N	275	373 1	117
02	22800 X	22800	-0-	-0-	-0-	22515	2	285	9	N	259	195 1	179
03	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT		179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	65273 X	65273	-0-	-0-	-0-	65265	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	74940 X	58636	-0-	-16304	-0-	58630	2	6	9	N	5	5	8	-0-
12	77438 X	51309	-0-	-26129	-0-	51303	2	6	9	N	5	5	8	-0-
01	77438 X	54877	-0-	-22561	-0-	54875	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	62776 X	49373	-0-	-13403	-0-	49369	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03	65286 X	NO RPT	-0-	-65286	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
10	36642 X	25239	-0-	-11403	-0-	24855	2	384	9	N	349	194	1	292
11	33360 X	8779	-0-	-24581	-0-	8644	2	135	9	N	123	195	1	215
12	29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-					N	5	5	8	215
01	25916 X	5433	-0-	-20483	-0-	5353	2	80	9	N	73	192	1	95
02	42791 X	42791	-0-	-0-	-0-	42282	2	509	9	N	463	372	1	165
03	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					N	NO RPT			165
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
10	37572 X	34167	-0-	-3405	-0-	930	1	33233	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
11	35340 X	32115	-0-	-3225	-0-	900	1	31213	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
12	35743 X	31413	-0-	-4330	-0-	930	1	30479	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
01	35154 X	32988	-0-	-2166	-0-	930	1	32056	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
02	32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	840	1	31420	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
03	34162 X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT			-0-
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
10	29295 X	27351	-0-	-1944	-0-	1147	1	25687	2	N	470	382	1	235
						517	9							
11	28530 X	27654	-0-	-876	-0-	1110	1	26050	2	N	449	374	1	296
						494	9							
12	29481 X	29073	-0-	-408	-0-	1144	1	27443	2	N	442	574	1	152
						486	9							
01	29481 X	25046	-0-	-4435	-0-	1147	1	23430	2	N	426	371	1	202
						469	9							
02	26516 X	22544	-0-	-3972	-0-	1004	1	21120	2	N	382	382	1	199
						420	9							
03	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT			199
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
10	5208 X	4360	-0-	-848	-0-	264	1	4093	2	N	3	2	8	105
						3	9							
11	5040 X	4962	-0-	-78	-0-	299	1	4657	2	N	5	4	8	106
						6	9							
12	5208 X	2549	-0-	-2659	-0-	172	1	2374	2	N	3	3	8	106
						3	9							
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	395	1	5801	2	N	3	1	8	108
						3	9							
02	4620 X	3173	-0-	-1447	-0-	177	1	2993	2	N	3			111
						3	9							
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180																
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	9238 X	7134	-0-	-2104	-0-	430 23 9	1	6681	2	N	21	1	8			230
11	8940 X	6869	-0-	-2071	-0-	414 14 9	1	6441	2	N	13	1	8			242
12	8339 X	5607	-0-	-2732	-0-	376 30 9	1	5201	2	N	27	195	1	1	8	73
01	8339 X	3800	-0-	-4539	-0-	241 11 9	1	3548	2	N	10	1	8			82
02	6440 X	5062	-0-	-1378	-0-	281 30 9	1	4751	2	N	27					109
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					109
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486																
10	8618 X	5986	-0-	-2632	-0-	360 42 9	1	5584	2	N	38	1	8			129
11	8340 X	5123	-0-	-3217	-0-	307 32 9	1	4784	2	N	29	1	8			157
12	8618 X	7554	-0-	-1064	-0-	506 48 9	1	7000	2	N	44	1	8			200
01	6882 X	6133	-0-	-749	-0-	387 55 9	1	5691	2	N	50	207	1	1	8	42
02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	357 46 9	1	6026	2	N	42					84
03	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					84
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632																
10	48050 X	43774	-0-	-4276	-0-	1205 7 9	1	42562	2	Y	6	6	8			-0-
11	46260 X	41095	-0-	-5165	-0-	1163 6 9	1	39926	2	Y	5	5	8			-0-
12	46965 X	36631	-0-	-10334	-0-	1055 6 9	1	35570	2	Y	5	5	8			-0-
01	45074 X	41892	-0-	-3182	-0-	1205 3 9	1	40684	2	Y	3	3	8			-0-
02	39844 X	35272	-0-	-4572	-0-	1077 3 9	1	34192	2	Y	3	3	8			-0-
03	41850 X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					-0-
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462																
10	40796 X	36550	-0-	-4246	-0-	1006 6 9	1	35538	2	Y	5	5	8			-0-
11	39480 X	35950	-0-	-3530	-0-	1017 6 9	1	34927	2	Y	5	5	8			-0-
12	40331 X	33675	-0-	-6656	-0-	970 6 9	1	32699	2	Y	5	5	8			-0-
01	38874 X	36194	-0-	-2680	-0-	1041 3 9	1	35150	2	Y	3	3	8			-0-
02	34272 X	30266	-0-	-4006	-0-	924 2 9	1	29340	2	Y	2	2	8			-0-
03	37138 X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	31527 X	26799	-0-	-4728	-0-	-0-	26203	2	596	9	Y	542	431	1	4	8	192
11	30510 X	25259	-0-	-5251	-0-	-0-	24648	2	611	9	Y	555	619	1	4	8	124
12	31093 X	22822	-0-	-8271	-0-	-0-	22293	2	529	9	Y	481	424	1	3	8	178
01	29605 X	24810	-0-	-4795	-0-	-0-	24214	2	596	9	Y	542	598	1	3	8	119
02	25396 X	21797	-0-	-3599	-0-	-0-	21282	2	515	9	Y	468	423	1	2	8	162
03	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992																	
10	29419 X	26179	-0-	-3240	-0-	-0-	25845	2	334	9	Y	304	232	1	4	8	235
11	28470 X	25820	-0-	-2650	-0-	-0-	25448	2	372	9	Y	338	428	1	3	8	142
12	29388 X	23885	-0-	-5503	-0-	-0-	23554	2	331	9	Y	301	238	1	2	8	203
01	29388 X	25471	-0-	-3917	-0-	-0-	25123	2	348	9	Y	316	420	1	2	8	97
02	25480 X	21276	-0-	-4204	-0-	-0-	20983	2	293	9	Y	266	243	1	3	8	117
03	25792 X	NO RPT	-0-	-25792	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811																	
10	60729 X	14854	-0-	-45875	-0-	-0-	915 464	1 9	13475	2	Y	422	670	1	21	8	135
11	58650 X	-0-	-0-	-58650	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	60729 X	1472	-0-	-59257	-0-	-0-	1387	2	85	9	Y	77					212
01	60729 X	2995	-0-	-57734	-0-	-0-	409 219	1 9	2367	2	Y	199	1	8			410
02	54852 X	28716	-0-	-26136	-0-	-0-	2488 1216	1 9	25012	2	Y	1105	1155	1	42	8	318
03	32654 X	32654	-0-	-0-	-0-	-0-	3097 633	1 5	27652 1272	2 9	Y	1156	1238	1	74	8	162

BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403																	
10	124000 X	110970	-0-	-13030	-0-	-0-	1231 3530	1 9	106209	2	N	3209	3158	1	6	8	301
11	120000 X	104546	-0-	-15454	-0-	-0-	848 2890	1 9	100808	2	N	2627	2659	1	5	8	264
12	120931 X	103934	-0-	-16997	-0-	-0-	730 2615	1 9	100589	2	N	2377	2256	1	4	8	381
01	115878 X	101922	-0-	-13956	-0-	-0-	732 2215	1 9	98975	2	N	2014	1883	1	1	8	511
02	102368 X	90815	-0-	-11553	-0-	-0-	617 2114	1 9	88084	2	N	1922	2085	1	4	8	344
03	110980 X	NO RPT	-0-	-110980	-0-	-0-					N	NO RPT					344

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291																	
10	53227 X	40615	-0-	-12612	-0-	-0-	1889 922	1 9	37804	2	Y	838	943	1	4	8	270
11	47970 X	39273	-0-	-8697	-0-	-0-	1698 876	1 9	36699	2	Y	796	804	1	7	8	255
12	48205 X	38395	-0-	-9810	-0-	-0-	1637 856	1 9	35902	2	Y	778	649	1	6	8	378
01	44857 X	38672	-0-	-6185	-0-	-0-	1749 881	1 9	36042	2	Y	801	875	1	3	8	301
02	38808 X	32651	-0-	-6157	-0-	-0-	1514 768	1 9	30369	2	Y	698	652	1	3	8	344
03	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	123318 X	111675	-0-	-11643	-0-		1273	1	109170	2	N	1120	1114	1	4 8	336
11	116820 X	106293	-0-	-10527	-0-		1232	9								
12	120714 X	107365	-0-	-13349	-0-		874	1	104224	2	N	1086	1132	1	3 8	287
01	117118 X	103939	-0-	-13179	-0-		1195	9								
02	103208 X	91962	-0-	-11246	-0-		757	1	105395	2	N	1103	1117	1	4 8	269
03	111662 X	NO RPT	-0-	-111662	-0-		1213	9								
							750	1	102025	2	N	1058	949	1	1 8	377
							1164	9								
							630	1	90267	2	N	968	1128	1	2 8	215
							1065	9								
											N	NO RPT				215

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655																
10	56885 X	48312	-0-	-8573	-0-		2206	1	44798	2	Y	1189	1156	1	4 8	269
11	53040 X	47013	-0-	-6027	-0-		1308	9								
12	54808 X	45918	-0-	-8890	-0-		1992	1	43776	2	Y	1132	816	1	7 8	578
01	51894 X	46413	-0-	-5481	-0-		1245	9								
02	45276 X	40355	-0-	-4921	-0-		1922	1	42830	2	Y	1060	1022	1	7 8	609
03	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-		1166	9								
							2058	1	43113	2	Y	1129	1462	1	4 8	272
							1242	9								
							1829	1	37420	2	Y	1005	854	1	3 8	420
							1106	9			Y	NO RPT				420

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078																
10	55893 X	40	-0-	-55853	-0-		8	1	30	2	Y	2	72	1		69
11	54090 X	-0-	-0-	-54090	-0-		2	9			Y	-0-				69
12	53010 X	25	-0-	-52985	-0-		25	2			Y	-0-				69
01	37913 X	623	-0-	-37290	-0-		93	1	517	2	Y	12				81
02	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-		13	9								
03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-		1120	1	10286	2	Y	327	314	1	24 8	70
							360	9								
							849	1	6979	2	Y	192	78	1	9 8	175
							211	9								

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787																
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		457	1	354	2	N	174	81	1	5 8	125
11	1350 N	647	-0-	-703	-0-		191	9								
12	961 N	128	-0-	-833	-0-		294	1	237	2	N	105	84	1	3 8	143
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		116	9								
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-		53	1	33	2	N	38	69	1	1 8	111
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-		42	9			N	115	178	1	1 8	47
											N	19	30	1		36
							309	1	154	2	N	85	71	1	1 8	49
							94	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
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		
10	29140 X	21077	-0-	-8063	-0-	601	1	19759	2	Y	652	565	1	7	8
						717	9								304
11	25410 X	20059	-0-	-5351	-0-	949	1	18438	2	Y	611	644	1	12	8
						672	9								259
12	25017 X	10820	-0-	-14197	-0-	365	1	10061	2	Y	358	449	1	9	8
						394	9								159
01	40476 X	40476	-0-	-0-	-0-	707	1	39265	2	Y	458	449	1	19	8
						504	9								149
02	58656 X	58656	-0-	-0-	-0-	813	1	57236	2	Y	552	370	1	15	8
						607	9								316
03	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT				316
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
10	28024 X	23689	-0-	-4335	-0-	21801	2	1888	9	N	1716	1659	1	3	8
						829	9								209
11	25980 X	20719	-0-	-5261	-0-	18784	2	1935	9	N	1759	1561	1	5	8
						301	9								402
12	25792 X	20033	-0-	-5759	-0-	18299	2	1734	9	N	1576	1732	1	6	8
						19077	2	1817	9	N	1652	1537	1	3	8
01	23994 X	20894	-0-	-3100	-0-	16896	2	1649	9	N	1499	1570	1	2	8
															240
02	21616 X	18545	-0-	-3071	-0-										352
															279
03	23684 X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT				279
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
10	43865 X	35028	-0-	-8837	-0-	863	1	33336	2	Y	754	556	1	4	8
						829	9								381
11	39600 X	14354	-0-	-25246	-0-	633	1	13420	2	Y	274	477	1	5	8
						301	9								173
12	40920 X	34407	-0-	-6513	-0-	968	1	32692	2	Y	679	497	1	51	8
						747	9								304
01	39618 X	36437	-0-	-3181	-0-	708	1	35000	2	Y	663	676	1	9	8
						729	9								282
02	31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	528	1	30611	2	Y	713	746	1	4	8
						784	9								245
03	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					Y	NO RPT				245
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
10	76973 X	217	-0-	-76756	-0-	217	1			N	-0-				42
11	75450 X	161	-0-	-75289	-0-	161	1			N	-0-				42
12	77965 X	-0-	-0-	-77965	-0-					N	-0-				42
01	77965 X	-0-	-0-	-77965	-0-					N	-0-				42
02	19432 X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-				42
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				42
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	42811 X	32698	-0-	-10113	-0-	1609 606 9	30483 2	Y	551	704 1	4 8	174		
11	39210 X	28263	-0-	-10947	-0-	1319 538 9	26406 2	Y	489	399 1	5 8	259		
12	39339 X	26252	-0-	-13087	-0-	1217 503 9	24532 2	Y	457	415 1	6 8	295		
01	36549 X	28211	-0-	-8338	-0-	1377 497 9	26337 2	Y	452	462 1	3 8	282		
02	31416 X	24234	-0-	-7182	-0-	1212 479 9	22543 2	Y	435	431 1	3 8	283		
03	27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-			Y	NO RPT			283		
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
10	261268 X	200625	-0-	-60643	-0-	200614 2	11 9	Y	10	10 8	-0-			
11	239340 X	183151	-0-	-56189	-0-	183144 2	7 9	Y	6	6 8	-0-			
12	247318 X	169473	-0-	-77845	-0-	169464 2	9 9	Y	8	8 8	-0-			
01	231508 X	168400	-0-	-63108	-0-	168397 2	3 9	Y	3	3 8	-0-			
02	193984 X	128889	-0-	-65095	-0-	128882 2	7 9	Y	6	6 8	-0-			
03	170500 X	NO RPT	-0-	-170500	-0-			Y	NO RPT		-0-			
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
10	153450 X	129145	-0-	-24305	-0-	129137 2	8 9	Y	7	7 8	-0-			
11	148500 X	119126	-0-	-29374	-0-	119122 2	4 9	Y	4	4 8	-0-			
12	148211 X	117350	-0-	-30861	-0-	117343 2	7 9	Y	6	6 8	-0-			
01	141329 X	112362	-0-	-28967	-0-	112360 2	2 9	Y	2	2 8	-0-			
02	122080 X	97548	-0-	-24532	-0-	97544 2	4 9	Y	4	4 8	-0-			
03	116250 X	NO RPT	-0-	-116250	-0-			Y	NO RPT		-0-			
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
10	115940 X	82939	-0-	-33001	-0-	82932 2	7 9	N	6	6 8	-0-			
11	103950 X	75683	-0-	-28267	-0-	75680 2	3 9	N	3	3 8	-0-			
12	100626 X	73826	-0-	-26800	-0-	73820 2	6 9	N	5	5 8	-0-			
01	94705 X	70191	-0-	-24514	-0-	70189 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
02	80052 X	60121	-0-	-19931	-0-	60118 2	3 9	N	3	3 8	-0-			
03	82925 X	NO RPT	-0-	-82925	-0-			N	NO RPT		-0-			
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467														
10	237646 X	165052	-0-	-72594	-0-	165043 2	9 9	N	8	8 8	-0-			
11	221910 X	152761	-0-	-69149	-0-	152755 2	6 9	N	5	5 8	-0-			
12	206646 X	143619	-0-	-63027	-0-	143611 2	8 9	N	7	7 8	-0-			
01	191301 X	124753	-0-	-66548	-0-	124751 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
02	162428 X	119132	-0-	-43296	-0-	119128 2	4 9	N	4	4 8	-0-			
03	165044 X	NO RPT	-0-	-165044	-0-			N	NO RPT		-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078																
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	176700 X	124175	-0-	-52525	-0-	539 1439	1 9	122197	2	Y	1308	1268	1			374
11	162930 X	118625	-0-	-44305	-0-	543 1334	1 9	116748	2	Y	1213	1221	1			366
12	168361 X	105550	-0-	-62811	-0-	560 1125	1 9	103865	2	Y	1023	879	1			510
01	153264 X	103814	-0-	-49450	-0-	559 1229	1 9	102026	2	Y	1117	1401	1			226
02	126140 X	91490	-0-	-34650	-0-	502 1070	1 9	89918	2	Y	973	818	1	1	8	380
03	108500 X	NO RPT	-0-	-108500	-0-					Y	NO RPT					380

WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381																
10	189410 X	128544	-0-	-60866	-0-	560 2097	1 9	125887	2	Y	1906	1765	1	27	8	526
11	180750 X	111941	-0-	-68809	-0-	518 1858	1 9	109565	2	Y	1689	1964	1	33	8	218
12	162595 X	101872	-0-	-60723	-0-	546 1660	1 9	99666	2	Y	1509	1239	1	58	8	430
01	147126 X	102384	-0-	-44742	-0-	551 1684	1 9	100149	2	Y	1531	1614	1	16	8	331
02	121856 X	91538	-0-	-30318	-0-	500 1350	1 9	89688	2	Y	1227	1209	1	13	8	336
03	103850 X	NO RPT	-0-	-103850	-0-					Y	NO RPT					336

SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461																
10	339543 X	206587	-0-	-132956	-0-	206573	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	295950 X	192493	-0-	-103457	-0-	192485	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	273513 X	184792	-0-	-88721	-0-	184780	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	250294 X	175484	-0-	-74810	-0-	175481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	206640 X	137910	-0-	-68730	-0-	137903	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	206584 X	NO RPT	-0-	-206584	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701																
10	85250 X	60453	-0-	-24797	-0-	2595 719	1 4	51782	2	Y	4870	4931	1	12	8	360
11	73800 X	59017	-0-	-14783	-0-	2716 2020	1 4	49610	2	Y	4246	3936	1	9	8	661
12	0	54550	-0-	54550	54550	2961 1357	1 4	46013	2	Y	3835	4183	1	5	8	308
01	0	50261	-0-	50261	104811	2942 1383	1 4	41820	2	Y	3742	3339	1	6	8	705
02	147025 X	42214	-0-	-104811	-0-	2615 521	1 4	35609	2	Y	3154	3384	1			475
03	60977 X	NO RPT	-0-	-60977	-0-			3469	9	Y	NO RPT					475

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	93279 X	72984	-0-	-20295	-0-		3175 1	64272 2	Y	4257	4159 1	14 8			314
							854 4	4683 9							
11	82380 X	65754	-0-	-16626	-0-		3047 1	56200 2	Y	3858	3590 1	21 8			561
							2263 4	4244 9							
12	0	61305	-0-	61305	61305		3343 1	52455 2	Y	3620	3875 1	23 8			283
							1525 4	3982 9							
01	0	59619	-0-	59619	120924		3506 1	50518 2	Y	3599	3185 1	6 8			691
							1636 4	3959 9							
02	172199 X	51275	-0-	-120924	-0-		3186 1	44072 2	Y	3100	3238 1	9 8			544
							607 4	3410 9							
03	72974 X	NO RPT	-0-	-72974	-0-				Y	NO RPT					544

WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
10	458924 X	174846	-0-	-284078	-0-		174836 2	10 9	N	9	9 8				-0-
							146316 2	7 9	N	6	6 8				-0-
11	369510 X	146323	-0-	-223187	-0-		116421 2	2 9	N	2	2 8				-0-
							116421 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	304637 X	116423	-0-	-188214	-0-		116421 2	2 9	N	2	2 8				-0-
							116421 2	2 9	N	2	2 8				-0-
01	247783 X	116423	-0-	-131360	-0-		101448 2	7 9	N	6	6 8				-0-
															-0-
02	187068 X	101455	-0-	-85613	-0-				N	6	6 8				-0-
															-0-
03	174840 X	NO RPT	-0-	-174840	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996															
10	363289 X	137674	-0-	-225615	-0-		137663 2	11 9	N	10	10 8				-0-
							122625 2	4 9	N	4	4 8				-0-
11	264840 X	122629	-0-	-142211	-0-		113403 2	6 9	N	5	5 8				-0-
							103682 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	221526 X	113409	-0-	-108117	-0-		87836 2	4 9	N	4	4 8				-0-
															-0-
01	185845 X	103684	-0-	-82161	-0-				N	4	4 8				-0-
															-0-
02	145740 X	87840	-0-	-57900	-0-				N	4	4 8				-0-
															-0-
03	137671 X	NO RPT	-0-	-137671	-0-				N	NO RPT					-0-

GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296															
10	351509 X	134312	-0-	-217197	-0-		134300 2	12 9	N	11	11 8				-0-
							129922 2	6 9	N	5	5 8				-0-
11	300780 X	129928	-0-	-170852	-0-		117229 2	7 9	N	6	6 8				-0-
							107171 2	2 9	N	2	2 8				-0-
12	241614 X	117236	-0-	-124378	-0-		87421 2	4 9	N	4	4 8				-0-
															-0-
01	202833 X	107173	-0-	-95660	-0-				N	4	4 8				-0-
															-0-
02	158844 X	87425	-0-	-71419	-0-				N	4	4 8				-0-
															-0-
03	134323 X	NO RPT	-0-	-134323	-0-				N	NO RPT					-0-

GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996															
10	0	126249	-0-	126249	126249		877 1	119885 2	Y	4988	4324 1	1 8			883
							5487 9								
11	0	115925	-0-	115925	242174		877 1	110277 2	Y	4337	4610 1				610
							4771 9								
12	348161 X	105987	-0-	-242174	-0-		920 1	100863 2	Y	3822	3834 1				598
							4204 9								
01	168268 X	96636	-0-	-71632	-0-		950 1	91735 2	Y	3592	3482 1	1 8			707
							3951 9								
02	134344 X	80414	-0-	-53930	-0-		857 1	76383 2	Y	2885	3245 1	2 8			345
							3174 9								
03	102300 X	NO RPT	-0-	-102300	-0-				Y	NO RPT					345

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665																
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	230950 X	84597	-0-	-146353	-0-	723 1	79878 2	Y	3633	3164 1	27 8	686				
11	223500 X	74164	-0-	-149336	-0-	3996 9	70116 2	Y	3021	3216 1	36 8	455				
12	132091 X	69225	-0-	-62866	-0-	725 1	65463 2	Y	2704	2839 1	31 8	289				
01	108717 X	63005	-0-	-45712	-0-	3323 9	59372 2	Y	2575	2521 1	8 8	335				
02	83244 X	53279	-0-	-29965	-0-	788 1	50321 2	Y	2064	2021 1	7 8	371				
03	84599 X	NO RPT	-0-	-84599	-0-	2974 9		Y	NO RPT			371				
						800 1										
						2833 9										
						688 1										
						2270 9										
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A																
10	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 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22																
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	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																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927																
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		20				
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		20				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		20				
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-		20				
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2			N	-0-		20				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		20				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
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
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			28
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			28
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			28
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			28
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			28
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			28
SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289														
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1596	2	31	9	N	28	1	8	164
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	848	2	39	9	N	35			199
12	1023 N	491	-0-	-532	-0-	455	2	36	9	N	33	179	1	53
01	1612 N	698	-0-	-914	-0-	658	2	40	9	N	36			89
02	840 N	670	-0-	-170	-0-	648	2	22	9	N	20			109
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			109
GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651														
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2232	2	68	9	N	62	1	8	145
11	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2001	2	63	9	N	57	2	8	200
12	1953 X	1764	-0-	-189	-0-	1733	2	31	9	N	28	180	1	47
01	1953 X	193	-0-	-1760	-0-	187	2	6	9	N	5		1 8	52
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2646	2	98	9	N	89	1	8	140
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			140
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030														
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	551	2	57	9	N	52	176	1	28
11	600 N	584	-0-	-16	-0-	527	2	57	9	N	52			80
12	620 N	602	-0-	-18	-0-	541	2	61	9	N	55	1	8	134
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	561	2	56	9	N	51			185
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	488	2	57	9	N	52	169	1	68
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			68
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
10	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1469	2	2	9	N	2			117
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2042	2	133	9	N	121	1	8	237
12	1674 N	1161	-0-	-513	-0-	1120	2	41	9	N	37	169	1	104
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1884	2	83	9	N	75		1 8	179
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1839	2	88	9	N	80			259
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			259
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
10	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5231	2	200	9	N	182	167	1	92
11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	4954	2	233	9	N	212	182	1	122
12	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5317	2	218	9	N	198	174	1	145
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4521	2	178	9	N	162	177	1	129
02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4299	2	186	9	N	169	186	1	112
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			112
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
10	1984 X	1609	-0-	-375	-0-	1548	2	61	9	N	55	1	8	137
11	1920 X	400	-0-	-1520	-0-	375	2	25	9	N	23			160
12	1984 X	1105	-0-	-879	-0-	1051	2	54	9	N	49	174	1	33
01	1798 X	232	-0-	-1566	-0-	213	2	19	9	N	17		2 8	50
02	1484 X	1412	-0-	-72	-0-	1358	2	54	9	N	49			99
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
JASPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 158071		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101				
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
10	465 N	432	-0-	-33	-0-		432 2			N	-0-			30
11	390 N	340	-0-	-50	-0-		340 2			N	-0-			30
12	434 N	384	-0-	-50	-0-		384 2			N	-0-			30
01	434 N	344	-0-	-90	-0-		344 2			N	-0-			30
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2			N	-0-			30
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			30
LIEBSCHER UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 158681		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830				
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-			67
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			67
12	62 N	22	-0-	-40	-0-		22 2			N	-0-			67
01	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-			67
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2			N	-0-			67
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			67
STRANGE UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 161535		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CINNABAR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 161717		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750				
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		167 1	1454 2		N	64	2 8		179
							70 9							
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		162 1	1440 2		N	129	179 1	2 8	127
							142 9							
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		167 1	1261 2		N	55	142 1	2 8	38
							61 9							
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		167 1	1405 2		N	62			100
							68 9							
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		151 1	1255 2		N	46	1 8		145
							51 9							
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			145
GAIL		WELL #:		1		RRCID -> 173255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDY		WELL #:		1		RRCID -> 174911		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136		
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		69 2			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-		88 2			N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098														
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
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	N	34			107
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	298	2	8	9	N	7			114
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	376	2	12	9	N	11			125
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			125
02	280 N	33	-0-	-247	-0-	33	2			N	-0-			125
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			125
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	30			107
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5			112
12	0	637	-0-	637	637	637	2			N	-0-			112
01	0	2578	-0-	2578	3215	1675	2	903	9	N	821	335	1	598
02	2800 N	7588	-0-	4788	8003	6904	2	684	9	N	622	903	1	317
03	3100 N	7951	-0-	4851	12854	7524	2	427	9	N	388	539	1	166
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
10	0	1917	-0-	1917	1917	1533	2	384	9	N	349	350	1	268
11	0	1836	-0-	1836	3753	1516	2	320	9	N	291	340	1	219
12	0	1416	-0-	1416	5169	1198	2	218	9	N	198	332	1	85
01	0	1960	-0-	1960	7129	1689	2	271	9	N	246	178	1	153
02	2800 N	1876	-0-	-924	6205	1474	2	402	9	N	365	353	1	165
03	3100 N	1998	-0-	-1102	5103	1649	2	349	9	N	317	363	1	119
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
10	0	326	-0-	326	326	326	3			N	-0-			50
11	0	165	-0-	165	491	165	3			N	-0-			50
12	0	163	-0-	163	654	163	3			N	-0-			50
01	0	142	-0-	142	796	142	3			N	-0-			50
02	961 N	165	-0-	-796	-0-	165	3			N	-0-			50
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383														
10	0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			1
11	0	20	-0-	20	35	20	3			N	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			1
01	0	1	-0-	1	36	1	3			N	-0-			1
02	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534														
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	392	2	25	9	N	23			142
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	337	2	11	9	N	10			152
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	N	14			166
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	139	2	73	9	N	66	183	1	49
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	37	2	33	9	N	30			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339												
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 AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
10	0	385	-0-	385	385	385	2		N	-0-		18
11	715 N	330	-0-	-385	-0-	330	2		N	-0-		18
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2		N	-0-		18
01	0	188	-0-	188	188	188	2		N	-0-		18
02	343 N	155	-0-	-188	-0-	155	2		N	-0-		18
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		18
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457												
10	0	307	-0-	307	307	267	2	40	9	N	36	92
11	392 N	85	-0-	-307	-0-	66	2	19	9	N	17	108
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	64	2	171	9	N	155	87
01	0	71	-0-	71	71	51	2	20	9	N	18	105
02	313 N	242	-0-	-71	-0-	98	2	144	9	N	131	65
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	147	2	132	9	N	120	185
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064												
10	0	108	-0-	108	108	108	2		N	-0-		113
11	177 N	69	-0-	-108	-0-	69	2		N	-0-		113
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-		113
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	N	1	113
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1	113
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	N	1	113
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025												
10	0	214	-0-	214	214	189	2	25	9	N	23	132
11	416 N	202	-0-	-214	-0-	179	2	23	9	N	21	152
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	177	2	20	9	N	18	169
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	178	2	20	9	N	18	186
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	161	2	33	9	N	30	37
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	160	2	32	9	N	29	65
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524												
10	0	347	-0-	347	347	347	2		N	-0-		120
11	567 N	220	-0-	-347	-0-	220	2		N	-0-		120
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2		N	-0-		120
01	0	164	-0-	164	164	164	2		N	-0-		120
02	265 N	101	-0-	-164	-0-	101	2		N	-0-		120
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-		120
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800												
10	0	113	-0-	113	113	89	2	24	9	N	22	107
11	251 N	138	-0-	-113	-0-	116	2	22	9	N	20	127
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	120	2	18	9	N	16	143
01	0	123	-0-	123	123	108	2	15	9	N	14	157
02	243 N	120	-0-	-123	-0-	102	2	18	9	N	16	173
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	N	15	188
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754												
10	0	715	-0-	715	715	645	2	70	9	N	64	142
11	1389 N	674	-0-	-715	-0-	604	2	70	9	N	64	201
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47	62
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	530	2	65	9	N	59	120
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	120
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	3	2	2	9	N	2	122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176							
HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136	
								PERF.11424 - 14915	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
10	0	68	-0-	68	68	68 2	N	-0-	60
11	117 N	49	-0-	-68	-0-	49 2	N	-0-	60
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	60
01	0	58	-0-	58	58	58 2	N	-0-	60
02	161 N	103	-0-	-58	-0-	103 2	N	-0-	60
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	60
LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260	
								PERF.11980 - 16260	
10	0	346	-0-	346	346	345 2	1 9 N	1	1 8
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	1	N	1	8
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	99	100 1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	
REAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11531	
								PERF.11104 - 15156	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9 N	1	
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	
01	0	6	-0-	6	6	6 2	N	-0-	
02	16 X	10	-0-	-6	-0-	10 2	N	-0-	
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	
SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385	
								PERF.12260 - 15152	
10	0	222	-0-	222	222	222 2	N	-0-	-0-
11	586 N	364	-0-	-222	-0-	364 2	N	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-	-0-
01	0	229	-0-	229	229	229 2	N	-0-	-0-
02	626 N	397	-0-	-229	-0-	397 2	N	-0-	-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-	-0-
BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000	
								PERF. 0 - 18981	
10	0	796	-0-	796	796	796 2	N	-0-	-0-
11	1611 N	815	-0-	-796	-0-	815 2	N	-0-	-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-	-0-
01	0	1090	-0-	1090	1090	1090 2	N	-0-	-0-
02	1785 N	695	-0-	-1090	-0-	695 2	N	-0-	-0-
03	744 N	667	-0-	-77	-0-	667 2	N	-0-	-0-
HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530	
								PERF.13243 - 18704	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHULTE		WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780	
								PERF.13500 - 18780	
10	0	1371	-0-	1371	1371	1371 2	N	-0-	-0-
11	2675 N	1304	-0-	-1371	-0-	1304 2	N	-0-	-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-	-0-
01	0	1309	-0-	1309	1309	1309 2	N	-0-	-0-
02	2459 N	1150	-0-	-1309	-0-	1150 2	N	-0-	-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC															
HUSEMANN UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 156380															
COMPL. DATE 10/06/2005															
TOTAL DEPTH 17380															
PERF.13128 - 17800															
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	
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-			27	
11	1256 N	930	-0-	-326	-0-	930	2			N	-0-			27	
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			27	
01	0	665	-0-	665	665	588	2	77	9	N	70			97	
02	1128 N	463	-0-	-665	-0-	463	2			N	-0-			97	
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			97	
BLASINGAME OL															
WELL #: 1H															
RRCID -> 157047															
COMPL. DATE 12/07/1995															
TOTAL DEPTH 16880															
PERF.12880 - 16880															
10	0	507	-0-	507	507	507	2			N	-0-			-0-	
11	944 N	437	-0-	-507	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
01	0	647	-0-	647	647	647	2			N	-0-			-0-	
02	1124 N	477	-0-	-647	-0-	477	2			N	-0-			-0-	
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-	
HEIDEMANN UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 157913															
COMPL. DATE 02/19/1996															
TOTAL DEPTH 17245															
PERF.13822 - 17245															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CITY OF BRENHAM UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 159012															
COMPL. DATE 08/17/2005															
TOTAL DEPTH 18594															
PERF.14568 - 17390															
10	0	623	-0-	623	623	623	2			N	-0-			-0-	
11	1794 N	1171	-0-	-623	-0-	1171	2			N	-0-			-0-	
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-	
01	0	613	-0-	613	613	613	2			N	-0-			-0-	
02	1401 N	788	-0-	-613	-0-	788	2			N	-0-			-0-	
03	713 N	284	-0-	-429	-0-	284	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															
10	0	302	-0-	302	302	302	2			N	-0-			-0-	
11	575 N	273	-0-	-302	-0-	273	2			N	-0-			-0-	
12	0	310	-0-	310	310	310	2			N	-0-			-0-	
01	0	247	-0-	247	557	247	2			N	-0-			-0-	
02	1112 N	555	-0-	-557	-0-	555	2			N	-0-			-0-	
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-	
EMMA BELL UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 161623															
COMPL. DATE 11/10/1996															
TOTAL DEPTH 17785															
PERF.12545 - 17785															
10	0	5583	-0-	5583	5583	601 1 9	4981 2			N	1	1 8		-0-	
11	11761 X	6178	-0-	-5583	-0-	581 1 9	5596 2			N	1	1 8		-0-	
12	0	5034	-0-	5034	5034	601 1 9	4432 2			N	1	1 8		-0-	
01	0	6013	-0-	6013	11047	601 1	5412 2			N	-0-			-0-	
02	15733 X	4686	-0-	-11047	-0-	543 1	4143 2			N	-0-			-0-	
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	601 1 9	4264 2			N	1	1 8		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	189	-0-		189	189	189	2			N	-0-				-0-
11	870 N	138	-0-		-732	-0-	138	2			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	212	-0-		212	212	212	2			N	-0-				-0-
02	395 N	183	-0-		-212	-0-	183	2			N	-0-				-0-
*03	288 N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859																
10	0	479	-0-		479	479	479	2			N	-0-				-0-
11	1235 N	756	-0-		-479	-0-	756	2			N	-0-				-0-
12	0	348	-0-		348	348	348	2			N	-0-				-0-
01	0	1461	-0-		1461	1809	1461	2			N	-0-				-0-
02	2486 N	677	-0-		-1809	-0-	677	2			N	-0-				-0-
*03	714 N	714	-0-		-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950																
10	0	198	-0-		198	198	198	2			N	-0-				-0-
11	424 N	226	-0-		-198	-0-	226	2			N	-0-				-0-
12	0	246	-0-		246	246	246	2			N	-0-				-0-
01	0	229	-0-		229	475	229	2			N	-0-				-0-
02	706 N	231	-0-		-475	-0-	231	2			N	-0-				-0-
03	248 N	37	-0-		-211	-0-	37	2			N	-0-				-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450																
10	0	1290	-0-		1290	1290	1290	2			N	-0-				-0-
11	3120 X	411	-0-		-2709	-0-	411	2			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1792 X	-0-	-0-		-1792	-0-					N	-0-				-0-
03	1302 X	-0-	-0-		-1302	-0-					N	-0-				-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327																
10	0	1875	-0-		1875	1875	1874	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	5092 X	3217	-0-		-1875	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	0	5036	-0-		5036	5036	5035	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	0	4453	-0-		4453	9489	601	1	3852	2	N	-0-				-0-
02	13868 X	4379	-0-		-9489	-0-	543	1	3835	2	N	1	1	8		-0-
*03	4875 X	4875	-0-		-0-	-0-	601	1	4273	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
							1	9								
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400																
10	0	2475	-0-		2475	2475	917	1	1558	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	2097	-0-		-903	1572	887	1	1210	2	N	-0-				-0-
12	0	2133	-0-		2133	3705	917	1	1216	2	N	-0-				-0-
01	0	2055	-0-		2055	5760	917	1	1138	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1869	-0-		-931	4829	828	1	1041	2	N	-0-				-0-
*03	3100 N	6779	-0-		3679	8508	917	1	5862	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176													
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842													
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
10	0	1219	-0-	1219	1219	1219	2			N	-0-		-0-
11	2118 N	899	-0-	-1219	-0-	899	2			N	-0-		-0-
12	0	821	-0-	821	821	821	2			N	-0-		-0-
01	0	939	-0-	939	1760	939	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1512	-0-	-1288	472	1512	2			N	-0-		-0-
*03	1864 N	1392	-0-	-472	-0-	1392	2			N	-0-		-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640													
10	0	958	-0-	958	958	958	2			N	-0-		-0-
11	2046 N	1088	-0-	-958	-0-	1088	2			N	-0-		-0-
12	0	1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-		-0-
01	0	1193	-0-	1193	2539	1193	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1162	-0-	-1638	901	1162	2			N	-0-		-0-
*03	2213 N	1312	-0-	-901	-0-	1312	2			N	-0-		-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550													
10	0	1854	-0-	1854	1854	1854	2			N	-0-		-0-
11	3000 N	1786	-0-	-1214	640	1786	2			N	-0-		-0-
12	0	1959	-0-	1959	2599	1959	2			N	-0-		-0-
01	0	1886	-0-	1886	4485	1886	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1613	-0-	-1187	3298	1613	2			N	-0-		-0-
*03	3100 N	1935	-0-	-1165	2133	1935	2			N	-0-		-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801													
10	0	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-		-0-
11	324 N	113	-0-	-211	-0-	113	2			N	-0-		-0-
12	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-		-0-
01	0	241	-0-	241	469	241	2			N	-0-		-0-
02	703 N	234	-0-	-469	-0-	234	2			N	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150													
10	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-		-0-
11	201 N	81	-0-	-120	-0-	81	2			N	-0-		-0-
12	0	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-		-0-
01	0	201	-0-	201	248	201	2			N	-0-		-0-
02	334 N	86	-0-	-248	-0-	86	2			N	-0-		-0-
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119													
10	0	1221	-0-	1221	1221	1221	2			N	-0-		-0-
11	1893 N	672	-0-	-1221	-0-	672	2			N	-0-		-0-
12	0	1924	-0-	1924	1924	1923	2	1	9	N	1	1	8
01	0	1248	-0-	1248	3172	1248	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	839	-0-	-1961	1211	839	2			N	-0-		-0-
*03	2715 N	1504	-0-	-1211	-0-	1504	2			N	-0-		-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410													
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			N	-0-		-0-
11	2035 X	937	-0-	-1098	-0-	937	2			N	-0-		-0-
12	0	643	-0-	643	643	642	2	1	9	N	1	1	8
01	0	1522	-0-	1522	2165	1522	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	954	-0-	-1846	319	954	2			N	-0-		-0-
*03	1272 N	953	-0-	-319	-0-	953	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE										
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																				
THELDICK UNIT WELL #: 1										RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471		PERF.15397 - 19220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0	531	-0-	531	531	531	531	2					N	-0-						41
11	1037 N	506	-0-	-531	-0-	506	506	2					N	-0-						41
12	0	613	-0-	613	613	613	613	2					N	-0-						41
01	0	634	-0-	634	1247	634	634	2					N	-0-						41
02	1739 N	492	-0-	-1247	-0-	492	492	2					N	-0-						41
*03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	1939	2					N	-0-						41
SHUPAK UNIT										WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611		PERF.17528 - 21066		
10	0	803	-0-	803	803	803	803	2					N	-0-						-0-
11	1320 N	517	-0-	-803	-0-	517	517	2					N	-0-						-0-
12	0	1093	-0-	1093	1093	1093	1093	2					N	-0-						-0-
01	0	941	-0-	941	2034	941	941	2					N	-0-						-0-
02	2484 N	450	-0-	-2034	-0-	450	450	2					N	-0-						-0-
03	620 N	238	-0-	-382	-0-	238	238	2					N	-0-						-0-
HIRAM										WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484		PERF.14636 - 19700		
10	0	453	-0-	453	453	453	453	2					N	-0-						-0-
11	895 N	442	-0-	-453	-0-	442	442	2					N	-0-						-0-
12	0	112	-0-	112	112	112	112	2					N	-0-						-0-
01	0	423	-0-	423	535	423	423	2					N	-0-						-0-
02	851 N	316	-0-	-535	-0-	316	316	2					N	-0-						-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	201	2					N	-0-						-0-
MUELLERSVILLE										WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15256 - 19166		
10	0	225	-0-	225	225	225	225	2					N	-0-						-0-
11	0	68	-0-	68	293	68	68	2					N	-0-						-0-
12	0	47	-0-	47	340	47	47	2					N	-0-						-0-
01	0	38	-0-	38	378	38	38	2					N	-0-						-0-
02	398 N	20	-0-	-378	-0-	20	20	2					N	-0-						-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	24	2					N	-0-						-0-
HEIDEMANN UNIT										WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439		PERF.13292 - 19215		
10	0	2127	-0-	2127	2127	2127	2127	2					N	-0-						-0-
11	0	2288	-0-	2288	4415	2288	2288	2					N	-0-						-0-
12	0	2218	-0-	2218	6633	2217	2217	2		1 9			N	1		1 8				-0-
01	0	2466	-0-	2466	9099	2466	2466	2					N	-0-						-0-
02	9942 X	843	-0-	-9099	-0-	842	842	2		1 9			N	1		1 8				-0-
03	2356 X	1058	-0-	-1298	-0-	1058	1058	2					N	-0-						-0-
MIKESKA UNIT A										WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392		PERF.15431 - 19170		
10	0	1763	-0-	1763	1763	1763	1763	2					N	-0-						-0-
11	0	1280	-0-	1280	3043	1280	1280	2					N	-0-						-0-
12	0	1808	-0-	1808	4851	1808	1808	2					N	-0-						-0-
01	0	1793	-0-	1793	6644	1793	1793	2					N	-0-						-0-
02	2800 N	788	-0-	-2012	4632	788	788	2					N	-0-						-0-
03	3100 N	1715	-0-	-1385	3247	1715	1715	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 #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1544	-0-	1544	1544	601	1	942	2	N	1	1	8	-0-
11	0	7184	-0-	7184	8728	581	1	6602	2	N	1	1	8	-0-
12	0	4590	-0-	4590	13318	601	1	3987	2	N	2	2	8	-0-
01	0	5209	-0-	5209	18527	601	1	4608	2	N	-0-			-0-
02	22716 X	4189	-0-	-18527	-0-	543	1	3646	2	N	-0-			-0-
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	601	1	4613	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
10	0	175	-0-	175	175	175	2			N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	213	38	2			N	-0-			-0-
12	0	241	-0-	241	454	241	2			N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	639	185	2			N	-0-			-0-
02	788 N	149	-0-	-639	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
10	0	319	-0-	319	319	319	2			N	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	658	339	2			N	-0-			-0-
12	0	400	-0-	400	1058	400	2			N	-0-			-0-
01	0	216	-0-	216	1274	216	2			N	-0-			-0-
02	1462 N	188	-0-	-1274	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	2			N	-0-			-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078	2			N	-0-			-0-
11	0	403	-0-	403	1481	403	2			N	-0-			-0-
12	0	491	-0-	491	1972	490	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	431	-0-	431	2403	431	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	694	-0-	-2106	297	694	2			N	-0-			-0-
03	608 N	311	-0-	-297	-0-	311	2			N	-0-			-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
10	0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-			-0-
11	0	277	-0-	277	396	277	2			N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	553	157	2			N	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	691	138	2			N	-0-			-0-
02	820 N	129	-0-	-691	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240														
10	0	1402	-0-	1402	1402	1302	2	100	9	N	91	11	8	194
11	0	1301	-0-	1301	2703	1256	2	45	9	N	41	172	1	52
12	0	129	-0-	129	2832	125	2	4	9	N	4	3	8	53
01	0	-0-	-0-	-0-	2832	-0-				N	2			55
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	32	-0-				N	-0-			55
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			55

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	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
10	0	697	-0-	697	697	639	2	58	9	N	53	3	8	170
11	0	825	-0-	825	1522	772	2	53	9	N	48	180	1	35
12	0	565	-0-	565	2087	524	2	41	9	N	37	3	8	69
01	0	773	-0-	773	2860	701	2	72	9	N	65	3	8	131
02	2800 N	729	-0-	-2071	789	682	2	47	9	N	43	2	8	172
03	1558 N	769	-0-	-789	-0-	719	2	50	9	N	45	179	1	37
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777														
10	0	187	-0-	187	187	187	2			N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	363	176	2			N	-0-			-0-
12	0	51	-0-	51	414	51	2			N	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	449	35	2			N	-0-			-0-
02	512 N	63	-0-	-449	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			-0-
IRONROC ENERGY 426612 HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 289942 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 15165 PERF.15455 - 20700														
10	0	39417	-0-	39417	39417	39417	2			N	-0-			-0-
11	0	24358	-0-	24358	63775	24358	2			N	-0-			-0-
12	100222 X	36447	-0-	-63775	-0-	36447	2			N	-0-			-0-
01	0	36384	-0-	36384	36384	36384	2			N	-0-			-0-
02	63875 X	27491	-0-	-36384	-0-	27491	2			N	-0-			-0-
03	39029 X	28313	-0-	-10716	-0-	28313	2			N	-0-			-0-
KOUATLI, AIMAN M. 476360 FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
10	0	-0-	-0-	-0-	8					N	2			73
11	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-				N	2			75
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEEXUS OIL LLC 495350 GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519														
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	N	48			270
						53	9							
11	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	44	1	1462	2	N	20			290
						22	9							
12	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	54	1	1518	2	N	-0-			290
01	0	1123	-0-	1123	1123	37	1	1086	2	N	-0-			290
02	2151 N	1028	-0-	-1123	-0-	35	1	993	2	N	-0-	141	1	149
03	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	43	1	1198	2	N	-0-			149

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEE							
LEEUXUS OIL LLC				//CONT.//	495350																
STUERMER, EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	114485	COMPL.	DATE	11/01/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8515	-	8903				
M	0	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	
10	14B2	EXT		1238	-0-	1238	1238			6	1	185	2	N	952	543	1			561	
										1047	9										
11	14B2	EXT		1341	-0-	1341	2579			5	1	141	2	N	1086	569	1			1078	
										1195	9										
12	14B2	EXT		981	-0-	981	3560			18	1	462	2	N	455	866	1			667	
										501	9										
01	14B2	EXT		1587	-0-	1587	5147			39	1	1041	2	N	461	355	1	1	8	772	
										507	9										
02	14B2	EXT		358	-0-	358	5505			12	1	301	2	N	41	507	1	1	8	305	
										45	9										
03	14B	DENY		510	-0-	510	6015			15	1	401	2	N	85	2	8			388	
										94	9										

DWL						WELL #:	1	RRCID ->	119473	COMPL.	DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	13243	PERF.	11161	-	13308
10	168	N		168	-0-	-0-	-0-			4	1	164	2	N	-0-					75	
11	244	N		244	-0-	-0-	-0-			7	1	237	2	N	-0-					75	
12	241	N		241	-0-	-0-	-0-			8	1	233	2	N	-0-					75	
01	0			215	-0-	215	215			7	1	208	2	N	-0-					75	
02	331	N		116	-0-	-215	-0-			6	1	110	2	N	-0-					75	
*03	217	N		217	-0-	-0-	-0-			6	1	181	2	N	-0-					102	
										30	9				27						

RWR UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	143202	COMPL.	DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	11890	PERF.	11178	-	11770
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	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					5	

HEATHER						WELL #:	1HR	RRCID ->	145058	COMPL.	DATE	05/06/2006			TOTAL	DEPTH	11405	PERF.	11175	-	14074
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	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					62	

CARMEAN, MRS. JOHN N.						WELL #:	3	RRCID ->	148295	COMPL.	DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	8366	PERF.	7834	-	8100
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	9455							N	587	749	1			276	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	9455							N	448	379	1			345	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	9455							N	111					456	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	9455							N	197	150	1			503	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	9455							N	226	544	1	1	8	184	
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	9455							N	394	379	1	4	8	195	

CARMEAN, MRS. JOHN N.						WELL #:	1	RRCID ->	160844	COMPL.	DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7849	-	8458
10	0			-0-	-0-	-0-	84							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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022																					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350															
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370															
M	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
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	53 2	N		-0-			26
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	61 2	N		-0-			26
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	50 2	N		-0-			26
01	0	63	-0-	63	63	63		3 1	60 2	N		-0-			26
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	-0-		2 1	47 2	N		-0-			26
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	36 2	N		-0-			26

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994															
10	403 N	153	-0-	-250	-0-	-0-		8 1	145 2	N		-0-			65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		136	169 1		32
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N		-0-			32
01	0	24	-0-	24	24	24		1 1	23 2	N		-0-			32
02	209 N	185	-0-	-24	-0-	-0-		8 1	156 2	N		19			51
								21 9							
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	243 2	N		-0-	18 1		33

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079															
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-		3 2		N		-0-			69
11	0	47	-0-	47	47	47		1 1	46 2	N		-0-			69
12	119 N	72	-0-	-47	-0-	-0-		2 1	70 2	N		-0-			69
01	0	119	-0-	119	119	119		4 1	115 2	N		-0-			69
02	218 N	99	-0-	-119	-0-	-0-		3 1	96 2	N		-0-			69
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	96 2	N		-0-			69

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578															
10	0 W	694	-0-	694	694	694		20 1	674 2	Y		-0-			63
11	0 W	1068	-0-	1068	1762	1762		32 1	1036 2	Y		-0-			63
12	0 W	649	-0-	649	2411	2411		23 1	626 2	Y		-0-			63
01	0	1754	-0-	1754	4165	4165		61 1	1693 2	Y		-0-			63
02	0 W	1805	-0-	1805	5970	5970		64 1	1741 2	Y		-0-			63
03	0 W	1171	-0-	1171	7141	7141		42 1	1129 2	Y		-0-			63

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			9

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094															
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25 2		N		-0-			110
11	0	22	-0-	22	22	22		1 1	21 2	N		-0-			110
12	44 N	22	-0-	-22	-0-	-0-		1 1	21 2	N		-0-			110
01	0	27	-0-	27	27	27		27 2		N		-0-			110
02	57 N	30	-0-	-27	-0-	-0-		1 1	29 2	N		-0-			110
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	39 2	N		-0-			110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654														
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-			102
11	0	127	-0-	127	127	4	1	123	2	N	-0-			102
12	254 N	127	-0-	-127	-0-	5	1	122	2	N	-0-			102
01	0	129	-0-	129	129	5	1	124	2	N	-0-			102
02	225 N	96	-0-	-129	-0-	4	1	92	2	N	-0-			102
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-			102
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854														
10	0 W	3796	-0-	3796	3796	93	1	3261	2	N	402	364	1	99
						442	9							
11	0 W	3533	-0-	3533	7329	64	1	3294	2	N	159	162	1	77
						175	9							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7329					N	-0-			77
01	0	191	-0-	191	7520	6	1	182	2	N	3	3	8	77
						3	9							
02	0 W	150	-0-	150	7670	3	1	117	2	N	27			104
						30	9							
03	0 W	68	-0-	68	7738	3	1	15	2	N	45	1	8	148
						50	9							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083														
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-
03	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														
10	0	629	-0-	629	629	623	2	6	9	N	5			74
11	0	603	-0-	603	1232	593	2	10	9	N	9			83
12	0	651	-0-	651	1883	647	2	4	9	N	4			87
01	0	664	-0-	664	2547	656	2	8	9	N	7			94
02	2800 N	599	-0-	-2201	346	590	2	9	9	N	8			102
03	1036 N	690	-0-	-346	-0-	683	2	7	9	N	6			108
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
10	0	1700	-0-	1700	1700	1676	2	24	9	N	22			68
11	0	2889	-0-	2889	4589	2836	2	53	9	N	48			116
12	0	2492	-0-	2492	7081	2442	2	50	9	N	45			161
01	0	3405	-0-	3405	10486	3343	2	62	9	N	56			217
02	12881 X	2395	-0-	-10486	-0-	2348	2	47	9	N	43	191	1	69
03	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2722	2	50	9	N	45	1	8	113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587													
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
10	0	2477	-0-	2477	2727	2452	2	25	9	N	23		136
11	0	1970	-0-	1970	4697	1924	2	46	9	N	42		178
12	0	1779	-0-	1779	6476	1743	2	36	9	N	33		211
01	0	1870	-0-	1870	8346	1826	2	44	9	N	40		251
02	9984 X	1638	-0-	-8346	-0-	1603	2	35	9	N	32	177 1	106
03	2325 X	1602	-0-	-723	-0-	1569	2	33	9	N	30		136
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772													
10	0	466	-0-	466	466	448	2	18	9	N	16	185 1	83
11	0	17	-0-	17	483	17	2			N	-0-		83
12	0	141	-0-	141	624	141	2			N	-0-		83
01	834 N	210	-0-	-624	-0-	209	2	1	9	N	1	1 8	83
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	N	25		108
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	557	2	42	9	N	38		146
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134													
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-
03	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													
10	0	1274	-0-	1274	1274	1252	2	22	9	N	20		139
11	0	803	-0-	803	2077	789	2	14	9	N	13		152
12	0	269	-0-	269	2346	268	2	1	9	N	1		153
01	0	184	-0-	184	2530	181	2	3	9	N	3		156
02	2546 N	16	-0-	-2530	-0-	16	2			N	-0-		156
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-		156
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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													
10	0	4448	-0-	4448	4448	4406	2	42	9	N	38		224
11	0	3031	-0-	3031	7479	3029	2	2	9	N	2	193 1	33
12	0	917	-0-	917	8396	917	2			N	-0-		33
01	0	7899	-0-	7899	16295	7764	2	135	9	N	123		156
02	22238 X	5943	-0-	-16295	-0-	5880	2	63	9	N	57	188 1	25
03	4433 X	4323	-0-	-110	-0-	4317	2	6	9	N	5		30
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345													
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-
03	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																				
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096																				
10	0	3516	-0-	3516	3516	270	1	3204	2	N	38	190	1						43	
						42	9													
11	0	3385	-0-	3385	6901	270	1	3080	2	N	32								75	
						35	9													
12	0	3361	-0-	3361	10262	279	1	3039	2	N	39	1	8						113	
						43	9													
01	0	3299	-0-	3299	13561	248	1	3021	2	N	27								140	
						30	9													
02	16643 X	3082	-0-	-13561	-0-	252	1	2790	2	N	36								176	
						40	9													
03	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	279	1	2925	2	N	34								210	
						37	9													
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147																				
10	0	1334	-0-	1334	1334	1304	2	30	9	N	27								149	
11	0	1311	-0-	1311	2645	1276	2	35	9	N	32								181	
12	0	1321	-0-	1321	3966	1288	2	33	9	N	30								211	
01	0	1199	-0-	1199	5165	1171	2	28	9	N	25	185	1						51	
02	2800 N	1515	-0-	-1285	3880	1474	2	41	9	N	37								88	
03	3100 N	1611	-0-	-1489	2391	1576	2	35	9	N	32	1	8						119	
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490																				
10	0	293	-0-	293	293	293	2			N	-0-								128	
11	0	285	-0-	285	578	274	2	11	9	N	10								138	
12	0	142	-0-	142	720	136	2	6	9	N	5								143	
01	0	169	-0-	169	889	163	2	6	9	N	5								148	
02	1058 N	169	-0-	-889	-0-	162	2	7	9	N	6								154	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19	124	1						49	
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075																				
10	0	1094	-0-	1094	1094	1065	2	29	9	N	26								210	
11	0	1056	-0-	1056	2150	1034	2	22	9	N	20	186	1						44	
12	0	1158	-0-	1158	3308	1125	2	33	9	N	30								74	
01	0	1013	-0-	1013	4321	984	2	29	9	N	26	1	8						99	
02	2800 N	1064	-0-	-1736	2585	1030	2	34	9	N	31	1	8						129	
03	3100 N	1151	-0-	-1949	636	1122	2	29	9	N	26								155	
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																				
10	0	2533	-0-	2533	2533	2498	2	35	9	N	32								113	
11	0	2439	-0-	2439	4972	2399	2	40	9	N	36								149	
12	0	2376	-0-	2376	7348	2335	2	41	9	N	37	1	8						185	
01	0	2318	-0-	2318	9666	2283	2	35	9	N	32								217	
02	11739 X	2073	-0-	-9666	-0-	2036	2	37	9	N	34	192	1			1	8		58	
03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2158	2	35	9	N	32	2	8						88	

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 436

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652																				
10	0	2148	-0-	2148	2148	2125	2	23	9	N		21	1	8					179	
11	0	2125	-0-	2125	4273	2101	2	24	9	N		22							201	
12	0	2058	-0-	2058	6331	2030	2	28	9	N		25	183	1		1	8		42	
01	0	2370	-0-	2370	8701	2355	2	15	9	N		14							56	
02	2800 N	1801	-0-	-999	7702	1779	2	22	9	N		20							76	
03	3100 N	2180	-0-	-920	6782	2158	2	22	9	N		20		1	8				95	

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145																				
10	0	8	-0-	8	8	8	2			N		-0-							-0-	
11	0	36	-0-	36	44	36	2			N		-0-							-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	44					N		-0-							-0-	
01	0	221	-0-	221	265	221	2			N		-0-							-0-	
02	345 N	80	-0-	-265	-0-	80	2			N		-0-							-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-							-0-	

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485																				
10	0	139	-0-	139	139	138	2	1	9	N		1							48	
11	0	50	-0-	50	189	50	2			N		-0-							48	
12	0	1219	-0-	1219	1408	1169	2	50	9	N		45							93	
01	0	1161	-0-	1161	2569	1136	2	25	9	N		23							116	
02	2800 N	939	-0-	-1861	708	919	2	20	9	N		18							134	
03	1640 N	932	-0-	-708	-0-	914	2	18	9	N		16							150	

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825																				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		2	2	8					76	
11	0	17	-0-	17	17	7	2	10	9	N		9		9	8				76	
12	0	-0-	-0-	-0-	17					N		2		2	8				76	
01	0	-0-	-0-	-0-	17					N		-0-							76	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N		-0-							76	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							76	

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805																				
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		1		1	8				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-	
03	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																				
10	0	5640	-0-	5640	5640	5519	2	121	9	N		110		1	8				213	
11	0	4701	-0-	4701	10341	4605	2	96	9	N		87		194	1				106	
12	0	4730	-0-	4730	15071	4621	2	109	9	N		99		2	8				203	
01	0	2394	-0-	2394	17465	2375	2	19	9	N		17							220	
02	21343 X	3878	-0-	-17465	-0-	3776	2	102	9	N		93		185	1		1	8	127	
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5471	2	128	9	N		116		2	8				247	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
M	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		94
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		94
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	0	25	-0-	25	25	25	2		N	-0-		26
12	0	8	-0-	8	33	7	2	1 9	N	1		27
01	0	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-		27
02	33 N	-0-	-0-	-33	-0-				N	-0-		27
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		27
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943												
10	0	506	-0-	506	506	465	1	6 2	N	32	1 8	190
						35	9					
11	0	454	-0-	454	960	450	1	4 2	N	-0-		190
12	0	561	-0-	561	1521	465	1	96 2	N	-0-		190
01	0	551	-0-	551	2072	465	1	86 2	N	-0-		190
02	2634 N	562	-0-	-2072	-0-	420	1	142 2	N	-0-		190
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	465	1	155 2	N	-0-		190
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 10552 - 11432												
10	0	310	-0-	310	310	300	2	10 9	N	9		77
11	0	300	-0-	300	610	297	2	3 9	N	3		80
12	0	240	-0-	240	850	231	2	9 9	N	8		88
01	0	217	-0-	217	1067	209	2	8 9	N	7		95
02	1360 N	293	-0-	-1067	-0-	281	2	12 9	N	11		106
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4 9	N	4	1 8	109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	1			1 8		-0-
03	14B2 EXT	-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																
10	0	754	-0-	754	754	682	2	72	9	N	65					196
11	0	34	-0-	34	788	34	2			N	-0-					196
12	0	30	-0-	30	818	30	2			N	-0-					196
01	0	242	-0-	242	1060	214	2	28	9	N	25	186	1			35
02	2800 N	2353	-0-	-447	613	2221	2	132	9	N	120					155
03	2215 N	1602	-0-	-613	-0-	1515	2	87	9	N	79					234
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					74
12	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					74
01	0	40	-0-	40	49	40	2			N	-0-					74
02	78 N	29	-0-	-49	-0-	29	2			N	-0-					74
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					74
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336																
10	0	1042	-0-	1042	1042	1001	2	41	9	N	37					120
11	0	883	-0-	883	1925	844	2	39	9	N	35					155
12	0	993	-0-	993	2918	951	2	42	9	N	38					193
01	0	845	-0-	845	3763	806	2	39	9	N	35	181	1		1 8	46
02	2800 N	802	-0-	-1998	1765	760	2	42	9	N	38					84
03	2613 N	848	-0-	-1765	-0-	812	2	36	9	N	33					117
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	8			107
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	5	8			133
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	8			135
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	N	4	3	8			136
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2	1	8			137
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	N	4	2	8			139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM										
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE										
10	0	2	-0-	2	2	2	2	2	N	-0-			107
11	0	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			107
12	0	529	-0-	529	531	417	2	112	9	102	4	8	205
01	0	3285	-0-	3285	3816	2732	2	553	9	503	571	1	134
02	2800 N	2851	-0-	51	3867	2423	2	428	9	389	374	1	148
03	3100 N	3395	-0-	295	4162	2806	2	589	9	535	571	1	110
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183													
10	0	920	-0-	920	920	911	2	9	9	N	8		140
11	0	843	-0-	843	1763	831	2	12	9	N	11		151
12	0	965	-0-	965	2728	945	2	20	9	N	18		169
01	0	1863	-0-	1863	4591	1834	2	29	9	N	26		195
02	2800 N	858	-0-	-1942	2649	843	2	15	9	N	14	191 1	18
03	3100 N	905	-0-	-2195	454	893	2	12	9	N	11		29
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768													
10	0	3763	-0-	3763	3763	3535	2	228	9	N	207	179 1	80
11	0	4253	-0-	4253	8016	3948	2	305	9	N	277	192 1	165
12	0	4246	-0-	4246	12262	3958	2	288	9	N	262	388 1	38
01	0	4241	-0-	4241	16503	3974	2	267	9	N	243	179 1	101
02	20376 X	3873	-0-	-16503	-0-	3635	2	238	9	N	216	189 1	128
03	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	4991	2	277	9	N	252	195 1	184
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730													
10	0	22	-0-	22	22	15	2	7	9	N	6	6 8	83
11	0	18	-0-	18	40	17	2	1	9	N	1	1 5	83
12	0	22	-0-	22	62	15	2	7	9	N	6	6 8	83
01	79 N	17	-0-	-62	-0-	9	2	8	9	N	7	1 5	82
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1		83
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	5	2	7	9	N	6	1 8	88
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802													
10	0	-0-	-0-	-0-	43109					N	1105	930 1	312
11	0	6801	-0-	6801	49910	5787	2	1014	9	N	922	1115 1	119
12	0	7196	-0-	7196	57106	6107	2	1089	9	N	990	921 1	187
*01	61745 X	4639	-0-	-57106	-0-	4032	2	607	9	N	552	661 1	75
*02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4121	2	842	9	N	765	562 1	277
03	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	7890	2	1051	9	N	955	928 1	300
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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														
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	718	-0-	718	718	678	2	40	9	N	36	176	1	56
11	0	733	-0-	733	1451	686	2	47	9	N	43		1	99
12	0	756	-0-	756	2207	711	2	45	9	N	41			140
01	0	714	-0-	714	2921	671	2	43	9	N	39			179
02	2800 N	645	-0-	-2155	766	604	2	41	9	N	37			216
03	1452 N	686	-0-	-766	-0-	651	2	35	9	N	32	173	1	75
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
10	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			185
11	0	20	-0-	20	23	20	2			N	-0-			185
12	0	14	-0-	14	37	14	2			N	-0-			185
01	0	14	-0-	14	51	14	2			N	-0-			185
02	843 N	792	-0-	-51	-0-	736	2	56	9	N	51	178	1	58
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			58
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF. 11990 - 15875														
10	0	2196	-0-	2196	2196	2170	2	26	9	N	24	1	8	206
11	0	2129	-0-	2129	4325	2100	2	29	9	N	26	195	1	37
12	0	2174	-0-	2174	6499	2140	2	34	9	N	31	1	8	67
01	0	2116	-0-	2116	8615	2084	2	32	9	N	29			96
02	2800 N	1791	-0-	-1009	7606	1767	2	24	9	N	22			118
03	3100 N	1982	-0-	-1118	6488	1952	2	30	9	N	27			145
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 10476 - 13040														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	0	690	-0-	690	690	678	2	12	9	N	11			211
11	0	638	-0-	638	1328	627	2	11	9	N	10			221
12	0	660	-0-	660	1988	649	2	11	9	N	10			231
01	0	661	-0-	661	2649	648	2	13	9	N	12	191	1	52
02	2800 N	570	-0-	-2230	419	559	2	11	9	N	10			62
03	1030 N	611	-0-	-419	-0-	598	2	13	9	N	12			74
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF. 10697 - 15124														
10	0	3093	-0-	3093	3093	2917	2	176	9	N	160	179	1	173
11	0	2380	-0-	2380	5473	2246	2	134	9	N	122	183	1	112
12	0	2661	-0-	2661	8134	2468	2	193	9	N	175	184	1	83
01	0	1773	-0-	1773	9907	1676	2	97	9	N	88		20	171
02	2800 N	1237	-0-	-1563	8344	1158	2	79	9	N	72	178	1	60
03	3100 N	566	-0-	-2534	5810	523	2	43	9	N	39	3	8	96
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10485 - 14572														
10	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			125
11	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			125
12	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			125
01	0	-0-	-0-	-0-	20					N	2			127
02	40 N	20	-0-	-20	-0-	19	2	1	9	N	1			128
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		98
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	1 8	103
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		103
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		103
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-						Y	-0-		103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		103
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
10	0	1086	-0-	1086	1086	1074	2	12 9	N		11			81
11	0	964	-0-	964	2050	953	2	11 9	N		10			91
12	0	992	-0-	992	3042	979	2	13 9	N		12	1 8		102
01	0	1027	-0-	1027	4069	1014	2	13 9	N		12	1 8		113
02	2800 N	939	-0-	-1861	2208	927	2	12 9	N		11			124
03	3100 N	1006	-0-	-2094	114	995	2	11 9	N		10			134
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
10	0	4121	-0-	4121	4121	3976	2	145 9	N		132	170 1		130
11	0	-0-	-0-	-0-	4121				N		-0-	2 5		128
12	0	63	-0-	63	4184	62	2	1 9	N		1			129
01	0	67	-0-	67	4251	67	2		N		-0-			129
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-				N		3			132
03	4123 X	48	-0-	-4075	-0-	48	2		N		-0-			132
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219														
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22														
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
10	0	4534	-0-	4534	4534	4347	2	187 9	N		170	167 1		129
11	0	4385	-0-	4385	8919	4197	2	188 9	N		171	194 1		106
12	0	4253	-0-	4253	13172	4074	2	179 9	N		163	173 1		96
01	0	4456	-0-	4456	17628	4268	2	188 9	N		171	185 1		82
02	21576 X	3948	-0-	-17628	-0-	3771	2	177 9	N		161			243
03	4526 X	4190	-0-	-336	-0-	4010	2	180 9	N		164	187 1		220
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384														
10	0	320	-0-	320	320	306	2	14 9	N		13			84
11	0	504	-0-	504	824	490	2	14 9	N		13			97
12	0	396	-0-	396	1220	350	2	46 9	N		42	4 8		135
01	0	409	-0-	409	1629	378	2	31 9	N		28			163
02	2171 N	542	-0-	-1629	-0-	507	2	35 9	N		32	178 1	2 8	15
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35 9	N		32	4 8		43
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882														
10	0	1613	-0-	1613	1613	1534	2	79 9	N		72			242
11	0	1483	-0-	1483	3096	1406	2	77 9	N		70	193 1	4 8	115
12	0	1575	-0-	1575	4671	1473	2	102 9	N		93	6 8		202
01	0	1378	-0-	1378	6049	1316	2	62 9	N		56	177 1	2 8	79
02	7148 X	1099	-0-	-6049	-0-	1034	2	65 9	N		59	1 8		137
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1350	2	65 9	N		59	1 8		195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	447	-0-	447	447	419	2	28	9	N	25			174
11	0	492	-0-	492	939	450	2	42	9	N	38	1	8	211
12	0	392	-0-	392	1331	377	2	15	9	N	14	1	8	224
01	0	282	-0-	282	1613	265	2	17	9	N	15	178	1	61
02	2364 N	751	-0-	-1613	-0-	686	2	65	9	N	59	1	8	119
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	423	2	33	9	N	30			149
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			175
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			178
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			194
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
10	0	1284	-0-	1284	1284	1266	2	18	9	N	16			233
11	0	1029	-0-	1029	2313	1004	2	25	9	N	23	196	1	60
12	0	425	-0-	425	2738	405	2	20	9	N	18			78
01	0	1104	-0-	1104	3842	1078	2	26	9	N	24			102
02	2800 N	1193	-0-	-1607	2235	1169	2	24	9	N	22			124
03	3100 N	1091	-0-	-2009	226	1041	2	50	9	N	45			169
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			36
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	1			N	-0-			36
12	0	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-			36
01	0	15	-0-	15	18	15	1			N	-0-			36
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			36
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			36
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2281	2367	1	131
11	0	10577	-0-	10577	10577	8538	2	2039	9	N	1854	1795	1	190
12	0	9461	-0-	9461	20038	7692	2	1769	9	N	1608	1486	1	311
01	0	7435	-0-	7435	27473	5959	2	1476	9	N	1342	1470	1	181
02	33298 X	5825	-0-	-27473	-0-	4645	2	1180	9	N	1073	1092	1	161
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	4513	2	1119	9	N	1017	934	1	243
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
10	0	992	-0-	992	992	465	1	436	2	N	83	1	8	202
11	0	991	-0-	991	1983	450	1	476	2	N	59	189	1	72
12	0	1172	-0-	1172	3155	465	1	597	2	N	100			172
01	0	1752	-0-	1752	4907	465	1	1090	2	N	179	184	1	167
02	2800 N	1152	-0-	-1648	3259	390	1	650	2	N	102	174	1	94
03	3100 N	1035	-0-	-2065	1194	450	1	509	2	N	69			163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455																
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	515	1	1	8	45
11	0	398	-0-	398	398	336	2	62	9	N	56					101
12	0	244	-0-	244	642	154	2	90	9	N	82	1	8			182
01	0	181	-0-	181	823	179	2	2	9	N	2	158	1	1	8	25
02	3406 X	2583	-0-	-823	-0-	2247	2	336	9	N	305	183	1	3	8	144
03	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9246	2	725	9	N	659	733	1	3	8	67
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF. 10665 - 14027																
10	0	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					172
11	0	1199	-0-	1199	1281	1185	2	14	9	N	13					185
12	0	1660	-0-	1660	2941	1584	2	76	9	N	69	183	1	1	8	70
01	0	1010	-0-	1010	3951	965	2	45	9	N	41	3	8			108
02	2800 N	1208	-0-	-1592	2359	1150	2	58	9	N	53	1	8			160
03	3100 N	1182	-0-	-1918	441	1125	2	57	9	N	52	1	8			211
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF. 11376 - 15422																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					79
12	0	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-					79
01	0	4	-0-	4	46	4	2			N	-0-					79
02	2968 X	119	-0-	-2849	-0-	86	2	33	9	N	30					109
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			109
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF. 11650 - 15217																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
10	0	2456	-0-	2456	2456	2287	2	169	9	N	154	192	1			190
11	0	3074	-0-	3074	5530	2929	2	145	9	N	132	180	1			142
12	0	3310	-0-	3310	8840	3185	2	125	9	N	114	186	1			70
01	0	3609	-0-	3609	12449	3485	2	124	9	N	113					183
02	15622 X	3173	-0-	-12449	-0-	3044	2	129	9	N	117	174	1			126
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3339	2	130	9	N	118					244
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF. 11626 - 15101																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	51	1			50
12	14B2 EXT	23	-0-	23	24	23	2			N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					50
02	14B2 EXT	1	-0-	1	25	1	2			N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707													
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
10	0	662	-0-	662	662	662	2			N	-0-		108
11	0	471	-0-	471	1133	471	2			N	-0-		108
12	0	536	-0-	536	1669	536	2			N	-0-		108
01	0	371	-0-	371	2040	371	2			N	-0-		108
02	2470 N	430	-0-	-2040	-0-	430	2			N	-0-		108
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1		109
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389													
10	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-		194
11	0	2	-0-	2	37	2	2			N	-0-		194
12	0	7	-0-	7	44	7	2			N	-0-		194
01	0	750	-0-	750	794	750	2			N	-0-		194
02	2800 N	2638	-0-	-162	632	2288	2	350	9	N	318	364 1	148
03	2749 N	2117	-0-	-632	-0-	1971	2	146	9	N	133	180 1	101
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
11	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-		85
12	0	16	-0-	16	46	16	2			N	-0-		85
01	0	83	-0-	83	129	82	2	1	9	N	1	1 8	85
02	643 N	514	-0-	-129	-0-	514	2			N	-0-		85
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	160	2	10	9	N	9	1 8	93
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428													
10	0 N	-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 01/05/2023													
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		176
11	0	34	-0-	34	34	30	1	4	9	N	4		180
12	0	140	-0-	140	174	4	1	136	2	N	-0-		180
01	0	7	-0-	7	181	7	2			N	-0-		180
02	964 N	783	-0-	-181	-0-	780	2	3	9	N	3		183
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	246	1	1023	2	N	142	196 1	129
						156	9						
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
10	0	180	-0-	180	180	179	2	1	9	N	1		64
11	0	536	-0-	536	716	512	2	24	9	N	22		86
12	0	346	-0-	346	1062	338	2	8	9	N	7		93
01	0	343	-0-	343	1405	341	2	2	9	N	2		95
02	1782 N	377	-0-	-1405	-0-	369	2	8	9	N	7		102
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10	9	N	9		111
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
10	0	4774	-0-	4774	4774	4750	2	24	9	N	22	2 8	74
11	0	2973	-0-	2973	7747	2958	2	15	9	N	14	1 8	87
12	0	2079	-0-	2079	9826	2071	2	8	9	N	7		94
01	0	4693	-0-	4693	14519	4676	2	17	9	N	15		109
02	17722 X	3203	-0-	-14519	-0-	3179	2	24	9	N	22		131
03	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3894	2	13	9	N	12		143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	409	357	1	125
11	0	3976	-0-	3976	3976	3395	2	581	9	N	528	370	1	283
12	0	2694	-0-	2694	6670	2364	2	330	9	N	300	555	1	28
01	0	4171	-0-	4171	10841	3676	2	495	9	N	450	362	1	114
02	14859 X	4018	-0-	-10841	-0-	3614	2	404	9	N	367	377	1	103
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3913	2	387	9	N	352	185	1	269
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
10	0	1637	-0-	1637	1637	1637	2			N	-0-			44
11	0	1629	-0-	1629	3266	1629	2			N	-0-			44
12	0	982	-0-	982	4248	982	2			N	-0-			44
01	0	7	-0-	7	4255	7	2			N	-0-			44
02	2800 N	1029	-0-	-1771	2484	1029	2			N	-0-			44
03	2484 N	-0-	-0-	-2484	-0-					N	-0-			44
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900														
10	0	1072	-0-	1072	1072	985	2	87	9	N	79	2	8	174
11	0	865	-0-	865	1937	801	2	64	9	N	58	189	1	42
12	0	617	-0-	617	2554	606	2	11	9	N	10			52
01	0	107	-0-	107	2661	104	2	3	9	N	3			55
02	2715 N	54	-0-	-2661	-0-	51	2	3	9	N	3			58
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1171	2	160	9	N	145	1	8	202
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
10	0	484	-0-	484	484	364	2	120	9	N	109	178	1	86
11	0	481	-0-	481	965	329	2	152	9	N	138	163	1	61
12	0	381	-0-	381	1346	287	2	94	9	N	85			146
01	0	574	-0-	574	1920	420	2	154	9	N	140	180	1	106
*02	2800 N	1108	-0-	-1692	228	822	2	286	9	N	260	183	1	181
03	940 N	712	-0-	-228	-0-	483	2	229	9	N	208	192	1	196
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
10	0	318	-0-	318	318	294	2	24	9	N	22			55
11	0	-0-	-0-	-0-	318					N	-0-			55
12	0	599	-0-	599	917	599	2			N	-0-			55
01	0	2	-0-	2	919		2			N	-0-			55
02	919 N	-0-	-0-	-919	-0-					N	17			72
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			72
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
10	0	814	-0-	814	814	783	2	31	9	N	28			148
11	0	805	-0-	805	1619	786	2	19	9	N	17			165
12	0	672	-0-	672	2291	652	2	20	9	N	18			183
01	0	-0-	-0-	-0-	2291					N	-0-			183
02	2551 N	260	-0-	-2291	-0-	260	2			N	-0-			183
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	N	7			190
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
10	0	181	-0-	181	181	168	2	13	9	N	12			102
11	0	29	-0-	29	210	29	2			N	-0-			102
12	0	38	-0-	38	248	37	2	1	9	N	1			103
01	0	13	-0-	13	261	13	2			N	-0-			103
02	1345 N	1084	-0-	-261	-0-	1084	2			N	-0-			103
03	3100 N	3946	-0-	846	846	3789	2	157	9	N	143	1	8	245
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	186	2	34	9	N	31			266
11	0	269	-0-	269	269	223	2	46	9	N	42	196	1	112
12	0	97	-0-	97	366	77	2	20	9	N	18			130
01	0	207	-0-	207	573	168	2	39	9	N	35			165
02	842 X	269	-0-	-573	-0-	226	2	43	9	N	39			204
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	181	2	40	9	N	36			240

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994										TOTAL	DEPTH	16088	PERF.11866	- 16088				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	706	-0-	706	706	706	706	2				N	-0-					-0-
11	0	702	-0-	702	1408	702	702	2				N	-0-					-0-
12	0	692	-0-	692	2100	692	692	2				N	-0-					-0-
01	0	667	-0-	667	2767	667	667	2				N	-0-					-0-
02	2800 N	543	-0-	-2257	510	543	543	2				N	-0-					-0-
03	1104 N	594	-0-	-510	-0-	594	594	2				N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994										TOTAL	DEPTH	15781	PERF.10766	- 15781				
10	0	4956	-0-	4956	4956	4832	2	124	9			N	113	183	1			144
11	0	4157	-0-	4157	9113	4077	2	80	9			N	73					217
12	0	3079	-0-	3079	12192	3039	2	40	9			N	36	178	1			75
01	0	929	-0-	929	13121	928	2	1	9			N	1					76
02	16995 X	3874	-0-	-13121	-0-	3692	2	182	9			N	165					241
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5104	2	184	9			N	167	194	1	1	8	213

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994										TOTAL	DEPTH	15383	PERF.11812	- 15063				
10	0	3286	-0-	3286	3286	3218	2	68	9			N	62	2	8			175
11	0	2660	-0-	2660	5946	2601	2	59	9			N	54	187	1			42
12	0	2399	-0-	2399	8345	458	1	1878	2			N	57	10	8			89
						63	9											
01	0	3374	-0-	3374	11719	411	1	2906	2			N	52					141
						57	9											
02	12766 X	1047	-0-	-11719	-0-	203	1	804	2			N	36	4	8			173
						40	9											
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	1205	2			N	1	1	8			173
						1	9											

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL	DEPTH	14864	PERF.12050	- 14065				
10	0	118	-0-	118	118	117	2	1	9			N	1					131
11	0	-0-	-0-	-0-	118							N	-0-					131
12	0	74	-0-	74	192	71	2	3	9			N	3					134
01	0	-0-	-0-	-0-	192							N	-0-					134
02	192 N	-0-	-0-	-192	-0-							N	-0-					134
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2					N	-0-					134

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994										TOTAL	DEPTH	16325	PERF.11989	- 16325				
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2301	2	26	9			N	24					115
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2271	2	25	9			N	23					138
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2031	2	23	9			N	21					159
01	0	2944	-0-	2944	2944	2900	2	44	9			N	40					194
02	4309 X	1365	-0-	-2944	-0-	1339	2	26	9			N	24	173	1			45
03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2559	2	30	9			N	27	3	8			69

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994										TOTAL	DEPTH	15044	PERF.11405	- 15044				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606															
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	EOM BALANCE
10	0	3184	-0-	3184	3184	3183	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	0	4869	-0-	4869	8053	4869	2			N	-0-			-0-	
12	0	2059	-0-	2059	10112	2059	2			N	-0-			-0-	
01	0	2216	-0-	2216	12328	2216	2			N	-0-			-0-	
02	14466 X	2138	-0-	-12328	-0-	2138	2			N	-0-			-0-	
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474															
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253															
10	0	653	-0-	653	958	644	2	9	9	N	8			95	
11	0	680	-0-	680	1638	666	2	14	9	N	13			108	
12	0	313	-0-	313	1951	301	2	12	9	N	11	1	8	118	
01	0	858	-0-	858	2809	849	2	9	9	N	8			126	
02	3745 X	936	-0-	-2809	-0-	923	2	13	9	N	12			138	
03	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	3	5	135	

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885															
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-	
*05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-			-0-	
*06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-	
*07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-	
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
*10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-	
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-	
*12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
*02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-	

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380															
10	0	2857	-0-	2857	2857	2845	2	12	9	N	11	1	8	163	
11	0	2724	-0-	2724	5581	2704	2	20	9	N	18	137	1	44	
12	0	2752	-0-	2752	8333	2733	2	19	9	N	17			61	
01	0	2878	-0-	2878	11211	2848	2	30	9	N	27			88	
02	13784 X	2573	-0-	-11211	-0-	2545	2	28	9	N	25			113	
03	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20			133	

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060															
10	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3289	2	12	9	N	11	2	8	84	
11	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3444	2	10	9	N	9			93	
12	3658 X	3594	-0-	-64	-0-	3575	2	19	9	N	17	3	8	107	
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3665	2	7	9	N	6			113	
02	3220 X	3173	-0-	-47	-0-	3158	2	15	9	N	14	2	8	125	
*03	3596 X	3185	-0-	-411	-0-	3175	2	10	9	N	9	1	8	133	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT
10	0	553	-0-	553	553	553	2		N
11	0	635	-0-	635	1188	635	2		N
12	0	738	-0-	738	1926	738	2		N
01	0	563	-0-	563	2489	563	2		N
02	2800 N	388	-0-	-2412	77	388	2		N
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2		N
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480									
10	0	1973	-0-	1973	1973	1879	2	94 9	N
11	0	755	-0-	755	2728	638	2	117 9	N
12	0	1250	-0-	1250	3978	1206	2	44 9	N
01	0	5171	-0-	5171	9149	5017	2	154 9	N
02	12994 X	3845	-0-	-9149	-0-	3801	2	44 9	N
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326									
10	0	1152	-0-	1152	1152	1152	2		N
11	0	966	-0-	966	2118	966	2		N
12	0	987	-0-	987	3105	985	2	2 9	N
01	0	1024	-0-	1024	4129	1023	2	1 9	N
02	2800 N	953	-0-	-1847	2282	952	2	1 9	N
03	3100 N	1089	-0-	-2011	271	1087	2	2 9	N
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945									
10	0	2331	-0-	2331	2331	2322	2	9 9	N
11	3289 X	958	-0-	-2331	-0-	958	2		N
12	2914 X	1185	-0-	-1729	-0-	1185	2		N
01	0	1906	-0-	1906	1906	1906	2		N
02	3680 X	1774	-0-	-1906	-0-	1760	2	14 9	N
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2883	2	12 9	N
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340									
10	0	344	-0-	344	344	344	2		N
11	0	372	-0-	372	716	372	2		N
12	0	52	-0-	52	768	51	2	1 9	N
01	0	339	-0-	339	1107	298	2	41 9	N
02	1141 X	34	-0-	-1107	-0-	34	2		N
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
10	0	568	-0-	568	568	565	2	3	9	N	3		177
11	0	495	-0-	495	1063	474	2	21	9	N	19	190 1	6
12	0	437	-0-	437	1500	428	2	9	9	N	8		14
01	0	341	-0-	341	1841	334	2	7	9	N	6		20
02	2235 N	394	-0-	-1841	-0-	382	2	12	9	N	11	1 8	30
03	403 N	244	-0-	-159	-0-	241	2	3	9	N	3		33

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484													
10	0	788	-0-	788	788	710	2	78	9	N	71	194 1	118
11	0	757	-0-	757	1545	666	2	91	9	N	83	2 8	201
12	0	603	-0-	603	2148	524	2	79	9	N	72	5 8	75
01	0	639	-0-	639	2787	556	2	83	9	N	75		150
02	2800 N	633	-0-	-2167	620	561	2	72	9	N	65	3 8	212
03	1202 N	582	-0-	-620	-0-	514	2	68	9	N	62	2 8	77

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680													
10	0	1744	-0-	1744	1744	1707	2	37	9	N	34		158
11	0	1751	-0-	1751	3495	1710	2	41	9	N	37		195
12	0	1666	-0-	1666	5161	1626	2	40	9	N	36		231
01	0	1643	-0-	1643	6804	1599	2	44	9	N	40	197 1	74
02	2800 N	1674	-0-	-1126	5678	1628	2	46	9	N	42	1 8	115
03	3100 N	1840	-0-	-1260	4418	1796	2	44	9	N	40		155

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514													
10	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-		62
11	0	5	-0-	5	11	5	2			N	-0-		62
12	0	23	-0-	23	34	23	2			N	-0-		62
01	0	42	-0-	42	76	41	2	1	9	N	1		63
02	118 N	42	-0-	-76	-0-	41	2	1	9	N	1		64
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		64

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700													
10	0	681	-0-	681	681	680	2	1	9	N	1		192
11	0	635	-0-	635	1316	635	2			N	-0-		192
12	0	457	-0-	457	1773	457	2			N	-0-		192
01	0	1005	-0-	1005	2778	1005	2			N	-0-		192
02	2800 N	1279	-0-	-1521	1257	1279	2			N	-0-		192
03	2762 N	1505	-0-	-1257	-0-	1504	2	1	9	N	1		193

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216													
10	0	267	-0-	267	267	212	2	55	9	N	50		155
11	0	220	-0-	220	487	189	2	31	9	N	28		183
12	0	133	-0-	133	620	113	2	20	9	N	18		201
01	0	270	-0-	270	890	240	2	30	9	N	27	177 1	51
02	1110 N	220	-0-	-890	-0-	188	2	32	9	N	29		80
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	115	2	25	9	N	23		103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
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
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
03	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														
10	0	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-			-0-
11	0	591	-0-	591	1050	591	2			N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	1298	248	2			N	-0-			-0-
01	0	537	-0-	537	1835	537	2			N	-0-			-0-
02	2270 N	435	-0-	-1835	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
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
03	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														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	56	56	2			N	-0-			-0-
12	0	197	-0-	197	253	197	2			N	-0-			-0-
*01	253 N	-0-	-0-	-253	-0-					N	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	13	13	8	-0-
03	186 N	44	-0-	-142	-0-	42	2	2	9	N	2	2	8	-0-
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
10	0	2360	-0-	2360	2360	2360	2			N	-0-			-0-
11	0	2190	-0-	2190	4550	2190	2			N	-0-			-0-
12	0	2173	-0-	2173	6723	2172	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	2155	-0-	2155	8878	2155	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1788	-0-	-1012	7866	1787	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3100 N	2126	-0-	-974	6892	2126	2			N	-0-			-0-
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
10	0	1252	-0-	1252	1252	1239	2	13	9	N	12	189	1	24
11	0	1230	-0-	1230	2482	1217	2	13	9	N	12			36
12	0	1195	-0-	1195	3677	1180	2	15	9	N	14			50
01	0	1168	-0-	1168	4845	1154	2	14	9	N	13			63
02	2800 N	1018	-0-	-1782	3063	1000	2	18	9	N	16	1	8	78
03	3100 N	1059	-0-	-2041	1022	1046	2	13	9	N	12			90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1332	-0-	1332	1332	1312	2	20	9	N	18				129
11	0	1665	-0-	1665	2997	1657	2	8	9	N	7				136
12	0	1071	-0-	1071	4068	1054	2	17	9	N	15				151
01	0	1462	-0-	1462	5530	1451	2	11	9	N	10				161
02	2800 N	1245	-0-	-1555	3975	1230	2	15	9	N	14				175
03	3100 N	832	-0-	-2268	1707	829	2	3	9	N	3	148	1		30
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600															
10	0	879	-0-	879	879	859	2	20	9	N	18	1	8		97
11	0	737	-0-	737	1616	667	2	70	9	N	64	1	8		160
12	0	1213	-0-	1213	2829	1177	2	36	9	N	33	3	8		190
01	0	1790	-0-	1790	4619	1689	2	101	9	N	92	159	1	2 8	121
02	2800 N	1300	-0-	-1500	3119	1234	2	66	9	N	60	1	8		180
03	3100 N	1420	-0-	-1680	1439	1351	2	69	9	N	63	1	8		242
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557															
10	0	3031	-0-	3031	3031	2964	2	67	9	N	61	194	1		80
11	0	2871	-0-	2871	5902	2784	2	87	9	N	79				159
12	0	3061	-0-	3061	8963	2975	2	86	9	N	78	193	1		44
01	0	2970	-0-	2970	11933	2906	2	64	9	N	58	1	8		101
02	14639 X	2706	-0-	-11933	-0-	2610	2	96	9	N	87				188
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2826	2	74	9	N	67	195	1	1 8	59
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
10	0	640	-0-	640	640	634	2	6	9	N	5				50
11	0	115	-0-	115	755	115	2			N	-0-				50
12	0	1352	-0-	1352	2107	1330	2	22	9	N	20				70
01	0	77	-0-	77	2184	77	2			N	-0-				70
02	2383 N	199	-0-	-2184	-0-	199	2			N	-0-				70
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-				70
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280															
10	0	472	-0-	472	472	460	2	12	9	N	11				208
11	0	649	-0-	649	1121	636	2	13	9	N	12				220
12	0	426	-0-	426	1547	415	2	11	9	N	10				230
01	0	1	-0-	1	1548	1	2			N	-0-				230
02	1708 N	160	-0-	-1548	-0-	160	2			N	-0-				230
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	453	2	14	9	N	13	192	1		51
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470															
10	0	2449	-0-	2449	2449	2448	2	1	9	N	1				169
11	0	2171	-0-	2171	4620	2171	2			N	-0-				169
12	0	2121	-0-	2121	6741	2120	2	1	9	N	1				170
01	8950 X	2209	-0-	-6741	-0-	2209	2			N	-0-	151	1	1 5	18
02	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9034	2	133	9	N	121	3	8		136
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5278	2	45	9	N	41	2	8		175
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175															
10	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-				186
11	0	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-				186
12	0	9828	-0-	9828	9837	9525	2	303	9	N	275	361	1		100
01	0	9791	-0-	9791	19628	9431	2	360	9	N	327	379	1		48
02	26996 X	7368	-0-	-19628	-0-	7174	2	194	9	N	176				224
03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	7888	2	272	9	N	247	388	1		83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997									
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620									
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-
*05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-
*08	1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1140	2	N	-0-
*09	1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1079	2	N	-0-
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-
*12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-
*01	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2	N	-0-
*02	1484 N	1179	-0-	-305	-0-	1179	2	N	-0-
03	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2	N	-0-
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706									
10	0	636	-0-	636	636	636	2	N	-0-
11	0	571	-0-	571	1207	571	2	N	-0-
12	0	566	-0-	566	1773	566	2	N	-0-
01	0	553	-0-	553	2326	553	2	N	-0-
02	2800 N	502	-0-	-2298	28	502	2	N	-0-
03	587 N	559	-0-	-28	-0-	559	2	N	-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679									
10	0	5034	-0-	5034	5034	5034	2	N	-0-
11	0	4449	-0-	4449	9483	4449	2	N	-0-
12	0	5597	-0-	5597	15080	5596	2	1 9 N	-0-
01	0	4497	-0-	4497	19577	4497	2	N	-0-
02	22725 X	3148	-0-	-19577	-0-	3148	2	N	-0-
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6106	2	1 9 N	-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541									
10	0	2520	-0-	2520	2520	2519	2	1 9 N	-0-
11	0	7	-0-	7	2527	7	2	N	-0-
12	0	13	-0-	13	2540	13	2	N	-0-
01	0	1823	-0-	1823	4363	1823	2	N	-0-
02	2800 N	7	-0-	-2793	1570	7	2	N	-0-
03	3100 N	2844	-0-	-256	1314	2842	2	2 9 N	-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432									
10	0	934	-0-	934	934	925	2	9 9 N	98
11	0	877	-0-	877	1811	873	2	4 9 N	102
12	0	755	-0-	755	2566	744	2	11 9 N	112
01	0	793	-0-	793	3359	782	2	11 9 N	122
02	2800 N	755	-0-	-2045	1314	743	2	12 9 N	133
03	2463 N	1149	-0-	-1314	-0-	1135	2	14 9 N	145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
10	0	1305	-0-		1305	1305		1279	2	26	9	N	24	48
11	0	1150	-0-		1150	2455		1120	2	30	9	N	27	75
12	0	740	-0-		740	3195		721	2	19	9	N	17	91
01	0	-0-	-0-		-0-	3195						N	1 8	91
02	3245 X	50	-0-		-3195	-0-		50	2			N	-0-	91
03	1302 X	15	-0-		-1287	-0-		15	2			N	-0-	91
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679														
*04	630 N	474	-0-		-156	-0-		474	2			N	-0-	-0-
*05	491 N	491	-0-		-0-	-0-		491	2			N	-0-	-0-
*06	480 N	387	-0-		-93	-0-		387	2			N	-0-	-0-
*07	859 N	859	-0-		-0-	-0-		859	2			N	-0-	-0-
*08	496 N	421	-0-		-75	-0-		421	2			N	-0-	-0-
*09	419 N	419	-0-		-0-	-0-		419	2			N	-0-	-0-
*10	682 N	365	-0-		-317	-0-		365	2			N	-0-	-0-
*11	789 N	789	-0-		-0-	-0-		789	2			N	-0-	-0-
*12	434 N	427	-0-		-7	-0-		427	2			N	-0-	-0-
*01	396 N	396	-0-		-0-	-0-		396	2			N	-0-	-0-
*02	616 N	406	-0-		-210	-0-		406	2			N	-0-	-0-
*03	434 N	347	-0-		-87	-0-		347	2			N	-0-	-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	131
11	0	104	-0-		104	104		102	2	2	9	N	2	133
12	0	-0-	-0-		-0-	104						N	-0-	133
01	0	8330	-0-		8330	8434		8133	2	197	9	N	179	125
02	2800 N	10823	-0-		8023	16457		10639	2	184	9	N	167	101
03	3100 N	6843	-0-		3743	20200		6730	2	113	9	N	103	25
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
10	0	2359	-0-		2359	2359		2357	2	2	9	N	2	54
11	0	2333	-0-		2333	4692		2322	2	11	9	N	10	64
12	0	957	-0-		957	5649		956	2	1	9	N	1	65
01	0	2785	-0-		2785	8434		2783	2	2	9	N	2	67
02	10885 X	2451	-0-		-8434	-0-		2445	2	6	9	N	5	71
03	2418 X	1647	-0-		-771	-0-		1647	2			N	-0-	71
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
10	0	2795	-0-		2795	2795		2795	2			N	-0-	-0-
11	0	3006	-0-		3006	5801		3006	2			N	-0-	-0-
12	0	2924	-0-		2924	8725		2924	2			N	-0-	-0-
01	0	2795	-0-		2795	11520		2795	2			N	-0-	-0-
02	14453 X	2933	-0-		-11520	-0-		2931	2	2	9	N	2	-0-
03	3100 X	3068	-0-		-32	-0-		3068	2			N	-0-	-0-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
10	0	592	-0-		592	592		592	2			N	-0-	-0-
11	0	563	-0-		563	1155		563	2			N	-0-	-0-
12	0	558	-0-		558	1713		558	2			N	-0-	-0-
01	0	554	-0-		554	2267		554	2			N	-0-	-0-
02	2719 N	452	-0-		-2267	-0-		452	2			N	-0-	-0-
03	435 N	435	-0-		-0-	-0-		435	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
WEST, M. UNIT 0L WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	686	-0-	686	686	686	686	2				N	-0-					162	
11	0	9154	-0-	9154	9840	8934	2		220	9	N	N	200	184	1			178	
12	0	672	-0-	672	10512	661	2		11	9	N	N	10					188	
01	0	1464	-0-	1464	11976	1413	2		51	9	N	N	46	175	1			59	
02	13424 X	1448	-0-	-11976	-0-	1396	2		52	9	N	N	47					106	
03	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1462	2		41	9	N	N	37					143	
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009																			
10	0	99	-0-	99	99	99	2					N	-0-					-0-	
11	0	525	-0-	525	624	525	2					N	-0-					-0-	
12	0	545	-0-	545	1169	545	2					N	-0-					-0-	
01	1544 N	375	-0-	-1169	-0-	375	2					N	-0-					-0-	
02	504 N	339	-0-	-165	-0-	339	2					N	-0-					-0-	
03	558 N	147	-0-	-411	-0-	146	2		1	9	N	N	1	1	8			-0-	
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444																			
10	0	1544	-0-	1544	1544	1541	2		3	9	N	N	3					98	
11	0	1773	-0-	1773	3317	1749	2		24	9	N	N	22					120	
12	0	1080	-0-	1080	4397	1080	2					N	-0-					120	
01	0	1881	-0-	1881	6278	1881	2					N	-0-					120	
02	2800 N	1637	-0-	-1163	5115	1634	2		3	9	N	N	3	1	8			122	
03	3100 N	1828	-0-	-1272	3843	1828	2					N	-0-					122	
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859																			
10	0	913	-0-	913	913	913	2					N	-0-					-0-	
11	0	1125	-0-	1125	2038	1125	2					N	-0-					-0-	
12	0	1134	-0-	1134	3172	1134	2					N	-0-					-0-	
01	0	973	-0-	973	4145	973	2					N	-0-					-0-	
02	2800 N	911	-0-	-1889	2256	911	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	1039	-0-	-2061	195	1039	2					N	-0-					-0-	
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430																			
10	0	4812	-0-	4812	4812	426	1	4386	2		N	N	-0-					170	
11	0	4967	-0-	4967	9779	411	1	4555	2		N	N	1					171	
12	0	5065	-0-	5065	14844	464	1	4591	2		N	N	9	5	8			175	
01	0	1942	-0-	1942	16786	491	1	1447	2		N	N	4					179	
02	18132 X	1346	-0-	-16786	-0-	448	1	886	2		N	N	11	184	1	5	8	1	
03	5146 X	4175	-0-	-971	-0-	496	1	3675	2		N	N	4					5	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634															
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	EOM BALANCE
10	0	1484	-0-	1484	1484	100	1	1358	2	N	24	1	8	38	
11	0	-0-	-0-	-0-	1484	26	9			N	2			40	
12	0	1709	-0-	1709	3193	127	1	1557	2	N	23	1	8	62	
01	0	326	-0-	326	3519	25	9	199	2	N	10			72	
02	2800 N	599	-0-	-2201	1318	116	1	15	9	N	14			86	
03	2698 N	1380	-0-	-1318	-0-	584	2	1289	2	N	17	1	8	102	
						72	1								
						19	9								
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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															
10	0	2546	-0-	2546	2546	2480	2	66	9	N	60	183	1	86	
11	0	2152	-0-	2152	4698	2097	2	55	9	N	50		1	136	
12	0	2447	-0-	2447	7145	2372	2	75	9	N	68	1	8	203	
01	0	1985	-0-	1985	9130	1932	2	53	9	N	48	192	1	59	
02	11264 X	2134	-0-	-9130	-0-	2069	2	65	9	N	59			118	
03	2449 N	1701	-0-	-748	-0-	1633	2	68	9	N	62	2	8	178	
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645															
10	0	2905	-0-	2905	2905	2793	2	112	9	N	102			251	
11	0	2876	-0-	2876	5781	2753	2	123	9	N	112	193	1	170	
12	0	2730	-0-	2730	8511	2618	2	112	9	N	102	199	1	73	
01	0	2680	-0-	2680	11191	2570	2	110	9	N	100			173	
02	13488 X	2297	-0-	-11191	-0-	2196	2	101	9	N	92	191	1	74	
03	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	2755	2	109	9	N	99			173	
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
10	0	1983	-0-	1983	1983	1881	2	102	9	N	93	190	1	111	
11	0	2031	-0-	2031	4014	1943	2	88	9	N	80	1	8	190	
12	0	1770	-0-	1770	5784	1686	2	84	9	N	76	194	1	71	
01	0	803	-0-	803	6587	768	2	35	9	N	32	1	8	102	
02	8463 X	1876	-0-	-6587	-0-	1777	2	99	9	N	90			192	
03	1271 X	1105	-0-	-166	-0-	1047	2	58	9	N	53	1	8	244	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990																
10	0	1221	-0-	1221	1221	1195	2	26	9	N		24				195
11	0	1269	-0-	1269	2490	1236	2	33	9	N		30				225
12	0	395	-0-	395	2885	389	2	6	9	N		5				230
01	0	2972	-0-	2972	5857	2938	2	34	9	N		31	190	1		71
02	2800 N	2250	-0-	-550	5307	2220	2	30	9	N		27				98
03	3100 N	2533	-0-	-567	4740	2498	2	35	9	N		32	1	8		129

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845																
10	0	1177	-0-	1177	1177	1177	2				N	-0-				-0-
11	0	1328	-0-	1328	2505	1328	2				N	-0-				-0-
12	0	1064	-0-	1064	3569	1064	2				N	-0-				-0-
01	0	627	-0-	627	4196	627	2				N	-0-				-0-
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2451	1055	2				N	-0-				-0-
03	3100 N	1567	-0-	-1533	918	1567	2				N	-0-				-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598																
10	0	10	-0-	10	10	10	2				N	-0-				219
11	0	13	-0-	13	23	13	2				N	-0-				219
12	0	740	-0-	740	763	740	2				N	-0-				219
01	0	257	-0-	257	1020	225	2	32	9	N		29				248
02	1103 N	83	-0-	-1020	-0-	83	2				N	-0-				248
03	217 N	18	-0-	-199	-0-	16	2	2	9	N		2				250

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221																
10	0	21	-0-	21	21	21	2				N	-0-				-0-
11	0	15	-0-	15	36	15	2				N	-0-				-0-
12	0	17	-0-	17	53	17	2				N	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	68	15	2				N	-0-				-0-
02	89 N	21	-0-	-68	-0-	21	2				N	-0-				-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-				-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882																
10	0	760	-0-	760	760	752	2	8	9	N		7	195	1		58
11	0	835	-0-	835	1595	826	2	9	9	N		8				66
12	0	758	-0-	758	2353	751	2	7	9	N		6				72
01	0	797	-0-	797	3150	797	2				N	-0-				72
02	2800 N	762	-0-	-2038	1112	741	2	21	9	N		19	5	8		86
03	1898 N	786	-0-	-1112	-0-	774	2	12	9	N		11				97

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	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													
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3270	-0-	3270	3270	2		N	-0-				90
11	0	2888	-0-	2888	6158	2		N	-0-				90
12	0	2583	-0-	2583	8741	2		N	-0-				90
01	0	2675	-0-	2675	11416	2		N	-0-				90
02	13436 X	2020	-0-	-11416	-0-	2		N	-0-				90
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	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													
10	0	1124	-0-	1124	1124	2	2 9	N	2				102
11	0	1079	-0-	1079	2203	2	1 9	N	1				103
12	0	1076	-0-	1076	3279	2	6 9	N	5				108
01	0	1011	-0-	1011	4290	2		N	-0-				108
02	2800 N	926	-0-	-1874	2416	2	3 9	N	3	1 8			110
03	3100 N	1032	-0-	-2068	348	2	3 9	N	3				113
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				111
11	0	9	-0-	9	9	2		N	-0-				111
12	0	6	-0-	6	15	2		N	-0-				111
01	0	25	-0-	25	40	2		N	-0-				111
02	1672 N	1632	-0-	-40	-0-	2	19 9	N	17				128
03	3100 N	3401	-0-	301	301	2	329 9	N	299	189 1			238
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920													
10	0	1345	-0-	1345	1345	1	849 2	N	-0-				-0-
11	0	1018	-0-	1018	2363	1	538 2	N	-0-				-0-
12	0	836	-0-	836	3199	1	340 2	N	-0-				-0-
01	0	978	-0-	978	4177	1	482 2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1357	-0-	-1443	2734	1	909 2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1933	-0-	-1167	1567	1	1450 2	N	-0-				-0-
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140													
10	0	3021	-0-	3021	3021	1	3003 2	N	-0-				-0-
11	0	5493	-0-	5493	8514	1	4982 2	N	-0-				-0-
12	0	2436	-0-	2436	10950	2	1 9	N	1	1 8			-0-
01	0	2831	-0-	2831	13781	2		N	-0-				-0-
02	16345 X	2564	-0-	-13781	-0-	2		N	-0-				-0-
03	3503 X	2033	-0-	-1470	-0-	1	2023 2	N	1	1 8			-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702													
10	0	2065	-0-	2065	2065	2	31 9	N	28				124
11	0	1836	-0-	1836	3901	2	31 9	N	28				152
12	0	1583	-0-	1583	5484	2	31 9	N	28				180
01	0	4	-0-	4	5488	2	1 9	N	1				181
02	5503 X	15	-0-	-5488	-0-	2		N	-0-				181
03	1395 X	16	-0-	-1379	-0-	2	2 9	N	2	123 1			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
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
10	0	102	-0-	102	102	95	2	7	9	N	6	160	1 5 8	37
11	0	206	-0-	206	308	203	2	3	9	N	3			40
12	0	1731	-0-	1731	2039	1706	2	25	9	N	23	23	8	40
01	0	1	-0-	1	2040	1	2			N	-0-			40
02	2048 N	8	-0-	-2040	-0-	8	2			N	-0-			40
03	651 N	17	-0-	-634	-0-	17	2			N	-0-			40
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908														
10	0	3194	-0-	3194	3194	3194	2			N	-0-			-0-
11	0	3484	-0-	3484	6678	3484	2			N	-0-			-0-
12	0	4151	-0-	4151	10829	4151	2			N	-0-			-0-
01	0	3933	-0-	3933	14762	3933	2			N	-0-			-0-
02	18222 X	3460	-0-	-14762	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
03	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625														
10	0	473	-0-	473	473	473	2			N	-0-			-0-
11	0	432	-0-	432	905	432	2			N	-0-			-0-
12	0	595	-0-	595	1500	595	2			N	-0-			-0-
01	0	503	-0-	503	2003	503	2			N	-0-			-0-
02	2419 N	416	-0-	-2003	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-			-0-
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450														
10	0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	192	73	2			N	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	257	65	2			N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	285	28	2			N	-0-			-0-
02	347 N	62	-0-	-285	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200														
10	0	2491	-0-	2491	2491	547	1	1944	2	N	-0-			-0-
11	0	2716	-0-	2716	5207	522	1	2194	2	N	-0-			-0-
12	0	2782	-0-	2782	7989	558	1	2224	2	N	-0-			-0-
01	0	2737	-0-	2737	10726	558	1	2179	2	N	-0-			-0-
02	13060 X	2334	-0-	-10726	-0-	504	1	1830	2	N	-0-			-0-
03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	533	1	2347	2	N	-0-			-0-
SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935														
10	0	857	-0-	857	857	857	2			N	-0-			190
11	0	995	-0-	995	1852	995	2			N	-0-			190
12	0	1069	-0-	1069	2921	1069	2			N	-0-			190
01	0	1127	-0-	1127	4048	1127	2			N	-0-			190
02	2800 N	1001	-0-	-1799	2249	1001	2			N	-0-			190
03	3100 N	1091	-0-	-2009	240	1082	2	9	9	N	8			190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500													
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
10	0	434	-0-	434	434	434	2			N	-0-		-0-
11	0	400	-0-	400	834	400	2			N	-0-		-0-
12	0	404	-0-	404	1238	404	2			N	-0-		-0-
01	0	424	-0-	424	1662	424	2			N	-0-		-0-
02	2035 N	373	-0-	-1662	-0-	373	2			N	-0-		-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-		-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505													
10	0	647	-0-	647	647	647	2			N	-0-		153
11	0	735	-0-	735	1382	735	2			N	-0-		153
12	0	712	-0-	712	2094	711	2	1	9	N	1		154
01	0	645	-0-	645	2739	644	2	1	9	N	1		155
02	2800 N	642	-0-	-2158	581	642	2			N	-0-		155
03	1223 N	642	-0-	-581	-0-	641	2	1	9	N	1		156
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390													
10	0	798	-0-	798	798	797	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	0	423	-0-	423	1221	423	2			N	-0-		-0-
12	0	320	-0-	320	1541	320	2			N	-0-		-0-
01	0	861	-0-	861	2402	861	2			N	-0-		-0-
02	2764 N	362	-0-	-2402	-0-	361	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	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													
10	0	1083	-0-	1083	1083	1008	2	75	9	N	68	195 1	145
11	0	1127	-0-	1127	2210	1050	2	77	9	N	70	1 8	215
12	0	1058	-0-	1058	3268	975	2	83	9	N	75	1 8	97
01	0	1357	-0-	1357	4625	1268	2	89	9	N	81	1 8	177
02	2800 N	1002	-0-	-1798	2827	947	2	55	9	N	50		227
03	3100 N	1067	-0-	-2033	794	1012	2	55	9	N	50	1 8	81
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-		40
12	0	2	-0-	2	14	2	2			N	-0-		40
01	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-		40
02	389 N	375	-0-	-14	-0-	369	2	6	9	N	5	5 8	40
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4	4 8	40
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790													
10	0	1282	-0-	1282	1282	1282	2			N	-0-		-0-
11	0	1978	-0-	1978	3260	1978	2			N	-0-		-0-
12	0	2299	-0-	2299	5559	2299	2			N	-0-		-0-
01	0	2213	-0-	2213	7772	2213	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1813	-0-	-987	6785	1813	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1933	-0-	-1167	5618	1933	2			N	-0-		-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719													
10	0	666	-0-	666	666	666	2			N	-0-		28
11	0	651	-0-	651	1317	650	2	1	9	N	1		29
12	0	650	-0-	650	1967	650	2			N	-0-		29
01	0	650	-0-	650	2617	650	2			N	-0-		29
02	2800 N	573	-0-	-2227	390	573	2			N	-0-		29
03	1024 N	634	-0-	-390	-0-	634	2			N	-0-		29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
STANTON UNIT												WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						95
BOWMAN												WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SITTING BULL UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924						
10	0	2507	-0-	2507	2507	341	1	2061	2	N	95	191	1	1	8			139
						105	9											
11	0	2667	-0-	2667	5174	330	1	2217	2	N	109	2	8					246
						120	9											
12	0	2129	-0-	2129	7303	341	1	1697	2	N	83	175	1	2	8			152
						91	9											
01	0	1940	-0-	1940	9243	341	1	1502	2	N	88	1	8					239
						97	9											
02	11292 X	2049	-0-	-9243	-0-	308	1	1669	2	N	65	176	1	1	8			127
						72	9											
03	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	341	1	1597	2	N	97	1	8					223
						107	9											
RED RIVER UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113						
10	0	3353	-0-	3353	3353	3276	2	77	9	N	70	1	8					161
11	0	3093	-0-	3093	6446	3023	2	70	9	N	64	1	8					224
12	0	2984	-0-	2984	9430	2914	2	70	9	N	64	189	1	1	8			98
01	0	1322	-0-	1322	10752	1298	2	24	9	N	22	1	8					119
02	10881 X	129	-0-	-10752	-0-	129	2			N	-0-							119
03	2666 X	504	-0-	-2162	-0-	492	2	12	9	N	11							130
KRISTINA												WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590						
10	0	1444	-0-	1444	1444	1433	2	11	9	N	10							192
11	0	1530	-0-	1530	2974	1502	2	28	9	N	25							217
12	0	1453	-0-	1453	4427	1413	2	40	9	N	36	190	1					63
01	0	1449	-0-	1449	5876	1437	2	12	9	N	11							74
02	2800 N	686	-0-	-2114	3762	685	2	1	9	N	1							75
03	3100 N	339	-0-	-2761	1001	296	2	43	9	N	39							114

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
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
10	0	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-			180
11		263	-0-	263	679	263	2			N	-0-			180
12	0	280	-0-	280	959	280	2			N	-0-			180
01	0	683	-0-	683	1642	227	1	456	2	N	-0-			180
02	1653 N	11	-0-	-1642	-0-	11	1			N	-0-			180
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	235	1	172	2	N	-0-	2	8	180
						2	9							
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
10	0	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-			-0-
11		420	-0-	420	791	420	2			N	-0-			-0-
12	0	402	-0-	402	1193	402	2			N	-0-			-0-
01	0	352	-0-	352	1545	352	2			N	-0-			-0-
02	1889 N	344	-0-	-1545	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-			-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
10	0	4431	-0-	4431	4431	4430	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	4535	-0-	4535	8966	4535	2			N	-0-			-0-
12	0	7139	-0-	7139	16105	7138	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	5050	-0-	5050	21155	5050	2			N	-0-			-0-
02	29021 X	7866	-0-	-21155	-0-	7865	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-			-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			95
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
10	0	3470	-0-	3470	3470	3428	2	42	9	N	38	1	8	192
11	0	3196	-0-	3196	6666	3167	2	29	9	N	26			218
12	0	3034	-0-	3034	9700	3011	2	23	9	N	21	1	8	238
01	0	3109	-0-	3109	12809	3100	2	9	9	N	8	188	1	58
02	15587 X	2778	-0-	-12809	-0-	2753	2	25	9	N	23	2	8	79
03	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	3163	2	29	9	N	26	1	8	104
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
10	0	8929	-0-	8929	8929	496	1	8433	2	N	-0-			3
11	0	7672	-0-	7672	16601	480	1	7192	2	N	-0-			3
12	0	7726	-0-	7726	24327	481	1	7244	2	N	1	1	8	3
						1	9							
01	0	8441	-0-	8441	32768	480	1	7961	2	N	-0-			3
02	40148 X	7380	-0-	-32768	-0-	448	1	6930	2	N	2	2	8	3
						2	9							
03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	496	1	7253	2	N	-0-			3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2206	-0-	-0-	2206	2206	2206	2			N	-0-					-0-
11	0	2187	-0-	-0-	2187	4393	2187	2			N	-0-					-0-
12	0	2250	-0-	-0-	2250	6643	2250	2			N	-0-					-0-
01	0	2255	-0-	-0-	2255	8898	2255	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1496	-0-	-0-	-1304	7594	1496	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2352	-0-	-0-	-748	6846	2352	2			N	-0-					-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402																	
10	0	612	-0-	-0-	612	612	612	2			N	-0-					52
11	0	485	-0-	-0-	485	1097	485	2			N	-0-					52
12	0	559	-0-	-0-	559	1656	559	2			N	-0-					52
01	0	577	-0-	-0-	577	2233	577	2			N	-0-					52
02	2783 N	550	-0-	-0-	-2233	-0-	550	2			N	-0-					52
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1					53
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246																	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734																	
10	0	546	-0-	-0-	546	546	546	2			Y	-0-					-0-
11	0	475	-0-	-0-	475	1021	475	2			Y	-0-					-0-
12	0	877	-0-	-0-	877	1898	877	2			Y	-0-					-0-
01	0	769	-0-	-0-	769	2667	769	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	599	-0-	-0-	-2201	466	599	2			Y	-0-					-0-
03	989 N	523	-0-	-0-	-466	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196																	
10	0	1320	-0-	-0-	1320	1320	1294	2	26	9	N	24					92
11	0	1293	-0-	-0-	1293	2613	1265	2	28	9	N	25					117
12	0	1374	-0-	-0-	1374	3987	1348	2	26	9	N	24	1	8			140
01	0	1343	-0-	-0-	1343	5330	1311	2	32	9	N	29					169
02	2800 N	1199	-0-	-0-	-1601	3729	1166	2	33	9	N	30	1	8			198
03	3100 N	1307	-0-	-0-	-1793	1936	1277	2	30	9	N	27					225
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035																	
10	0	665	-0-	-0-	665	665	665	2			N	-0-					127
11	0	600	-0-	-0-	600	1265	600	2			N	-0-					127
12	0	600	-0-	-0-	600	1865	600	2			N	-0-					127
01	0	613	-0-	-0-	613	2478	613	2			N	-0-					127
02	2800 N	542	-0-	-0-	-2258	220	542	2			N	-0-					127
03	816 N	596	-0-	-0-	-220	-0-	596	2			N	-0-					127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
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	BALANCE
10	0		3162	-0-	3162	3162	341 1	2568 2	N	230	195 1	1 8		196
11	0		4666	-0-	4666	7828	253 9	3905 2	N	392	375 1			213
12	0		3624	-0-	3624	11452	431 9	2950 2	N	303	374 1			142
01	0		3314	-0-	3314	14766	341 1	2662 2	N	283	194 1	3 8		228
02	17486 X		2720	-0-	-14766	-0-	311 9	2148 2	N	240	364 1			104
03	4371 X		3238	-0-	-1133	-0-	308 1	2604 2	N	266	191 1			179
							264 9							
							341 1							
							293 9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
10	0		1228	-0-	1228	1228	1174 2	54 9	N	49	1 8			113
11	0		1169	-0-	1169	2397	1124 2	45 9	N	41				154
12	0		1214	-0-	1214	3611	1151 2	63 9	N	57				211
01	0		1210	-0-	1210	4821	1165 2	45 9	N	41	184 1			68
02	2800 N		296	-0-	-2504	2317	281 2	15 9	N	14				82
03	2317 N		-0-	-0-	-2317	-0-			N	-0-				82
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
10	0		1317	-0-	1317	1317	1315 2	2 9	N	2	2 8			282
11	0		1067	-0-	1067	2384	990 2	77 9	N	70	196 1			156
12	0		1422	-0-	1422	3806	1419 2	3 9	N	3	3 8			156
01	0		828	-0-	828	4634	828 2		N	-0-				156
02	2800 N		1119	-0-	-1681	2953	1115 2	4 9	N	4	4 8			156
03	3100 N		1143	-0-	-1957	996	1141 2	2 9	N	2	2 8			156
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
10	0		339	-0-	339	339	339 2		N	-0-				-0-
11	0		365	-0-	365	704	365 2		N	-0-				-0-
12	0		383	-0-	383	1087	383 2		N	-0-				-0-
01	0		401	-0-	401	1488	401 2		N	-0-				-0-
02	1808 N		320	-0-	-1488	-0-	320 2		N	-0-				-0-
03	377 N		377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-				-0-
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
10	0		2239	-0-	2239	2239	2239 2		N	-0-				-0-
11	0		2198	-0-	2198	4437	2198 2		N	-0-				-0-
12	0		2246	-0-	2246	6683	2246 2		N	-0-				-0-
01	0		2252	-0-	2252	8935	2252 2		N	-0-				-0-
02	10962 X		2027	-0-	-8935	-0-	2027 2		N	-0-				-0-
03	2233 N		2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892													
*04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			36
*05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			36
*06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			36
*07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			36
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			36
*09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			36
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1 9	N	-0-	1		37
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			37
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			37
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			37
*02	448 N	329	-0-	-119	-0-	328	2	1 9	N	-0-	1		38
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			38
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932													
10	0	596	-0-	596	596	596	2		N	-0-			119
11	0	547	-0-	547	1143	546	2	1 9	N	1			120
12	0	458	-0-	458	1601	456	2	2 9	N	2			122
01	0	564	-0-	564	2165	563	2	1 9	N	1			123
02	2642 N	477	-0-	-2165	-0-	476	2	1 9	N	1	1 8		123
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			123
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376													
10	0	674	-0-	674	674	644	2	30 9	N	27			270
11	0	424	-0-	424	1098	396	2	28 9	N	25	193 1		102
12	0	32	-0-	32	1130	3	2	29 9	N	26			128
01	0	1093	-0-	1093	2223	1085	2	8 9	N	7			135
02	2800 N	1007	-0-	-1793	430	972	2	35 9	N	32			167
03	1560 N	1130	-0-	-430	-0-	1100	2	30 9	N	27			194
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	0	1076	-0-	1076	1076	1026	2	50 9	N	45			47
12	0	684	-0-	684	1760	660	2	24 9	N	22			69
01	0	269	-0-	269	2029	268	2	1 9	N	1			70
02	2228 N	199	-0-	-2029	-0-	195	2	4 9	N	4			74
03	558 N	100	-0-	-458	-0-	100	2		N	-0-			74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
TWO FINGERS UNIT											WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	2405	-0-	2405	2405	2359	2	46	9	N	42	179	1			74
11		1872	-0-	1872	4277	1872	2			N	-0-					74
12	0	2289	-0-	2289	6566	2195	2	94	9	N	85	1	8			158
01	0	2006	-0-	2006	8572	1912	2	94	9	N	85	184	1		1 8	58
02	2800 N	1740	-0-	-1060	7512	1677	2	63	9	N	57					115
03	3100 N	1873	-0-	-1227	6285	1806	2	67	9	N	61					176
NEAPOLITAN UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193					
10	0	5701	-0-	5701	5701	5701	2			N	-0-					-0-
11	0	6071	-0-	6071	11772	6071	2			N	-0-					-0-
12	0	7023	-0-	7023	18795	7023	2			N	-0-					-0-
01	0	6961	-0-	6961	25756	6961	2			N	-0-					-0-
02	31586 X	5830	-0-	-25756	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	7037 X	6077	-0-	-960	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
HOLLISTER											WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734					
10	0	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
11	0	98	-0-	98	204	98	2			N	-0-					-0-
12	0	100	-0-	100	304	100	2			N	-0-					-0-
01	0	102	-0-	102	406	102	2			N	-0-					-0-
02	472 N	66	-0-	-406	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
SCHAEFER											WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710					
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REBECCA											WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412					
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HECKMANN UNIT											WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALBERS ET AL UNIT											WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026					
10	0	9538	-0-	9538	9538	9267	2	271	9	N	246	190	1		1 8	234
11	0	7207	-0-	7207	16745	6988	2	219	9	N	199	195	1			238
12	0	4376	-0-	4376	21121	4246	2	130	9	N	118	194	1			162
01	0	5720	-0-	5720	26841	5545	2	175	9	N	159	184	1		1 8	136
02	30726 X	3885	-0-	-26841	-0-	3841	2	44	9	N	40	1	8			175
03	6169 X	3296	-0-	-2873	-0-	3278	2	18	9	N	16					191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
M	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
03	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														
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-	
03	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														
10	0	4303	-0-	4303	4303	465	1	3683 2	N	141	190 1	2 8	223	
						155	9							
11	0	3954	-0-	3954	8257	450	1	3359 2	N	132	195 1	5 8	155	
						145	9							
12	0	3679	-0-	3679	11936	465	1	3078 2	N	124	4 8		275	
						136	9							
01	0	3628	-0-	3628	15564	465	1	3040 2	N	112	196 1	2 8	189	
						123	9							
02	18508 X	2944	-0-	-15564	-0-	420	1	2433 2	N	83	1 8		271	
						91	9							
03	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	465	1	3070 2	N	122	194 1	1 8	198	
						134	9							
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
10	0	4797	-0-	4797	4797	4796	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	0	4690	-0-	4690	9487	4690	2		N	-0-			-0-	
12	0	5112	-0-	5112	14599	5111	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
01	0	5235	-0-	5235	19834	5235	2		N	-0-			-0-	
02	24516 X	4682	-0-	-19834	-0-	4682	2		N	-0-			-0-	
03	5115 X	5111	-0-	-4	-0-	5110	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
10	0	4356	-0-	4356	4356	4259	2	97 9	N	88			163	
11	0	4208	-0-	4208	8564	4135	2	73 9	N	66	193 1		36	
12	0	4705	-0-	4705	13269	4570	2	135 9	N	123			159	
01	0	4605	-0-	4605	17874	4508	2	97 9	N	88	182 1	1 8	64	
02	20144 X	2270	-0-	-17874	-0-	2181	2	89 9	N	81			145	
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3616	2	70 9	N	64			209	
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
10	0	1502	-0-	1502	1502	1500	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
11	0	968	-0-	968	2470	968	2		N	-0-			-0-	
12	0	1388	-0-	1388	3858	1384	2	4 9	N	4	4 8		-0-	
01	0	1062	-0-	1062	4920	1062	2		N	-0-			-0-	
02	2800 N	1686	-0-	-1114	3806	1685	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
03	3100 N	1267	-0-	-1833	1973	1266	2	1 9	N	1	1 8		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602													
10	0	9119	-0-	9119	9119	9119	2		N	-0-			-0-
11	0	7888	-0-	7888	17007	7888	2		N	-0-			-0-
12	0	6934	-0-	6934	23941	6933	2	1 9	N	-1	1 8		-0-
01	0	7964	-0-	7964	31905	7964	2		N	-0-			-0-
02	38861 X	6956	-0-	-31905	-0-	6956	2		N	-0-			-0-
03	9114 X	3976	-0-	-5138	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503													
10	0	2233	-0-	2233	2233	2201	2	32 9	N	29			135
11	0	2172	-0-	2172	4405	2140	2	32 9	N	29			164
12	0	2141	-0-	2141	6546	2122	2	19 9	N	17	128 5		53
01	0	2181	-0-	2181	8727	2141	2	40 9	N	36			89
02	2800 N	1920	-0-	-880	7847	1918	2	2 9	N	2			91
03	3100 N	2063	-0-	-1037	6810	2061	2	2 9	N	2			93
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777													
10	0	2147	-0-	2147	2147	2147	2		N	-0-			-0-
11	0	2154	-0-	2154	4301	2154	2		N	-0-			-0-
12	0	2015	-0-	2015	6316	2015	2		N	-0-			-0-
01	0	2270	-0-	2270	8586	2270	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1646	-0-	-1154	7432	1646	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2313	-0-	-787	6645	2313	2		N	-0-			-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266													
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406													
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111													
10	0	15881	-0-	15881	15881	15881	2		N	-0-			-0-
11	0	15007	-0-	15007	30888	15007	2		N	-0-			-0-
12	0	13511	-0-	13511	44399	13510	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	0	15088	-0-	15088	59487	15088	2		N	-0-			-0-
02	72870 X	13383	-0-	-59487	-0-	13383	2		N	-0-			-0-
03	14725 X	14632	-0-	-93	-0-	14630	2	2 9	N	2	2 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					60	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320																			
10	0	325	-0-	325	325	321	2	4	9			N	4					156	
11	0	403	-0-	403	728	399	2	4	9			N	4					160	
12	0	362	-0-	362	1090	360	2	2	9			N	2					162	
01	0	375	-0-	375	1465	375	2					N	-0-					162	
02	1773 N	308	-0-	-1465	-0-	308	2					N	-0-					162	
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	257	2	3	9			N	3	1	8			164	
JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320																			
10	0	79	-0-	79	79	79	2					N	-0-					30	
11	0	62	-0-	62	141	61	2	1	9			N	1					31	
12	0	20	-0-	20	161	17	2	3	9			N	3					34	
01	0	55	-0-	55	216	55	2					N	-0-					34	
02	290 N	74	-0-	-216	-0-	74	2					N	-0-					34	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2					N	-0-					34	
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650																			
10	0	16561	-0-	16561	16561	496	1	16065	2			N	-0-					-0-	
11	32578 X	16017	-0-	-16561	-0-	480	1	15537	2			N	-0-					-0-	
12	15934 X	13319	-0-	-2615	-0-	496	1	12823	2			N	-0-					-0-	
01	15934 X	496	-0-	-15438	-0-	496	1					N	-0-					-0-	
02	14392 X	709	-0-	-13683	-0-	448	1	261	2			N	-0-					-0-	
03	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	496	1	23198	2			N	5	5	8			-0-	
						6	9												
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699																			
10	0	2011	-0-	2011	2011	1900	2	111	9			N	101	193	1			112	
11	0	37	-0-	37	2048	28	2	9	9			N	8	1	8			119	
12	0	3688	-0-	3688	5736	3476	2	212	9			N	193	187	1	1	8	124	
01	0	1927	-0-	1927	7663	1788	2	139	9			N	126	183	1	1	8	66	
02	2800 N	1340	-0-	-1460	6203	1231	2	109	9			N	99					165	
03	7620 X	1417	-0-	-6203	-0-	1276	2	141	9			N	128	195	1	1	8	97	
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270																			
10	0	621	-0-	621	621	621	2					N	-0-					76	
11	0	102	-0-	102	723	102	2					N	-0-					76	
12	0	687	-0-	687	1410	687	2					N	-0-					76	
01	0	203	-0-	203	1613	203	2					N	-0-					76	
02	2186 N	573	-0-	-1613	-0-	571	2	2	9			N	2					78	
03	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	2					N	-0-					78	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508															
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	EOM BALANCE
10	0	3219	-0-	3219	3219	3219	2			N	-0-				-0-
11	0	5048	-0-	5048	8267	5048	2			N	-0-				-0-
12	0	5730	-0-	5730	13997	5729	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	0	5043	-0-	5043	19040	5043	2			N	-0-				-0-
02	23456 X	4416	-0-	-19040	-0-	4416	2			N	-0-				-0-
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4586	2	1	9	N	1	1	8		-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166															
10	0	981	-0-	981	981	981	2			N	-0-	194	1		81
11	0	1324	-0-	1324	2305	1324	2			N	-0-	1	5		80
12	0	971	-0-	971	3276	971	2			N	-0-				80
01	0	1420	-0-	1420	4696	1419	2	1	9	N	1	48	1		33
02	5995 X	1299	-0-	-4696	-0-	1299	2			N	-0-				33
03	1364 X	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-				33
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300															
10	0	3021	-0-	3021	3021	3021	2			N	-0-				-0-
11	0	2749	-0-	2749	5770	2749	2			N	-0-				-0-
12	0	4526	-0-	4526	10296	4526	2			N	-0-				-0-
01	0	3140	-0-	3140	13436	3140	2			N	-0-				-0-
02	15598 X	2162	-0-	-13436	-0-	2162	2			N	-0-				-0-
03	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455															
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-
03	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															
10	0	1279	-0-	1279	1584	1279	2			N	-0-				-0-
11	0	2010	-0-	2010	3594	2010	2			N	-0-				-0-
12	0	3660	-0-	3660	7254	3660	2			N	-0-				-0-
01	0	1844	-0-	1844	9098	1844	2			N	-0-				-0-
02	12093 X	2995	-0-	-9098	-0-	2995	2			N	-0-				-0-
03	1643 X	1023	-0-	-620	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363															
10	0	3983	-0-	3983	3983	589	1	3313	2	N	74	1	8		155
11	0	4872	-0-	4872	8855	570	1	4138	2	N	149	184	1		120
12	0	4359	-0-	4359	13214	589	1	3659	2	N	101	1	8		220
01	0	3175	-0-	3175	16389	589	1	2487	2	N	90	168	1		142
02	19089 X	2700	-0-	-16389	-0-	532	1	2092	2	N	69				211
03	3937 X	2721	-0-	-1216	-0-	589	1	2091	2	N	37				248

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925													
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
10	0	603	-0-	603	603	603	2			N	-0-		-0-
11	0	566	-0-	566	1169	566	2			N	-0-		-0-
12	0	665	-0-	665	1834	665	2			N	-0-		-0-
01	0	573	-0-	573	2407	573	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	493	-0-	-2307	100	493	2			N	-0-		-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-		-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
10	0	1229	-0-	1229	1229	1152	2	77	9	N	70		205
11	0	1230	-0-	1230	2459	1175	2	55	9	N	50	194 1	61
12	0	596	-0-	596	3055	526	2	70	9	N	64		125
01	0	1399	-0-	1399	4454	1348	2	51	9	N	46		171
02	2800 N	1736	-0-	-1064	3390	1649	2	87	9	N	79	193 1	57
03	3100 N	458	-0-	-2642	748	413	2	45	9	N	41		98
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635													
10	0	725	-0-	725	725	725	2			N	-0-		-0-
11	0	773	-0-	773	1498	773	2			N	-0-		-0-
12	0	797	-0-	797	2295	797	2			N	-0-		-0-
01	0	816	-0-	816	3111	816	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	733	-0-	-2067	1044	733	2			N	-0-		-0-
03	1867 N	823	-0-	-1044	-0-	823	2			N	-0-		-0-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
10	0	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-		45
11	0	2	-0-	2	228	2	2			N	-0-		45
12	0	365	-0-	365	593	365	2			N	-0-		45
01	0	793	-0-	793	1386	48	1	745	2	N	-0-		45
02	1436 N	50	-0-	-1386	-0-	50	2			N	-0-		45
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	67	1	213	2	N	-0-		45
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
10	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	3061	2			N	-0-		-0-
11	3030 X	3002	-0-	-28	-0-	3002	2			N	-0-		-0-
12	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2914	2			N	-0-		-0-
01	0	3228	-0-	3228	3228	3228	2			N	-0-		-0-
02	6724 X	3496	-0-	-3228	-0-	3496	2			N	-0-		-0-
03	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-		-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015													
10	0	561	-0-	561	561	561	2			N	-0-		-0-
11	0	483	-0-	483	1044	483	2			N	-0-		-0-
12	0	507	-0-	507	1551	507	2			N	-0-		-0-
01	0	419	-0-	419	1970	419	2			N	-0-		-0-
02	2409 N	439	-0-	-1970	-0-	439	2			N	-0-		-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-		-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980													
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-		-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		-0-
12	0	1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-		-0-
01	0	1041	-0-	1041	2045	1041	2			N	-0-		-0-
02	2784 N	739	-0-	-2045	-0-	739	2			N	-0-		-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	778	-0-	-834	-0-	55	1	723	2	N	-0-			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	-0-			-0-
12	899 N	626	-0-	-273	-0-	46	1	580	2	N	-0-			-0-
01	775 N	374	-0-	-401	-0-	231	2	143	9	N	130			130
02	1456 N	90	-0-	-1366	-0-	90	2			N	-0-			130
03	3100 N	4153	-0-	1053	1053	4138	2	15	9	N	14			144
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
10	0	3728	-0-	3728	3728	3728	2			N	-0-			-0-
11	0	3819	-0-	3819	7547	3819	2			N	-0-			-0-
12	0	3750	-0-	3750	11297	3750	2			N	-0-			-0-
01	0	3678	-0-	3678	14975	3678	2			N	-0-			-0-
02	18228 X	3253	-0-	-14975	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
03	3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	2			N	-0-			-0-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640														
10	0	1273	-0-	1273	1273	1244	2	29	9	N	26	192 1		35
11	0	1168	-0-	1168	2441	1140	2	28	9	N	25			60
12	0	1230	-0-	1230	3671	1201	2	29	9	N	26			86
01	0	1240	-0-	1240	4911	1222	2	18	9	N	16			102
02	2800 N	1112	-0-	-1688	3223	1086	2	26	9	N	24			126
03	3100 N	1186	-0-	-1914	1309	1160	2	26	9	N	24			150
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
10	0	2129	-0-	2129	2129	2129	2			N	-0-			-0-
11	0	1953	-0-	1953	4082	1953	2			N	-0-			-0-
12	0	1865	-0-	1865	5947	1865	2			N	-0-			-0-
01	0	1596	-0-	1596	7543	1596	2			N	-0-			-0-
02	9163 X	1620	-0-	-7543	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
10	0	334	-0-	334	334	332	2	2	9	N	2			147
11	0	231	-0-	231	565	228	2	3	9	N	3			150
12	0	235	-0-	235	800	227	2	8	9	N	7			157
01	0	230	-0-	230	1030	223	2	7	9	N	6			163
02	2800 N	3052	-0-	252	1282	3045	2	7	9	N	6			169
03	1479 N	197	-0-	-1282	-0-	196	2	1	9	N	1	155 1		15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
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
10	8649 X	723	-0-	-7926	-0-	51	1	672	2	N	-0-			144
11	8370 X	3904	-0-	-4466	-0-	256	1	3331	2	N	288	185	1	247
12	4867 X	3917	-0-	-950	-0-	317	9							
						280	1	3552	2	N	77	185	1	139
						85	9							
01	0	1036	-0-	1036	1036	969	2	67	9	N	61	171	1	29
*02	4396 X	314	-0-	-4082	-0-	229	2	85	9	N	77			106
03	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9261	2	303	9	N	275	192	1	188
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
10	0	1118	-0-	1118	1118	1118	2			N	-0-			-0-
11	0	989	-0-	989	2107	989	2			N	-0-			-0-
12	0	1063	-0-	1063	3170	1063	2			N	-0-			-0-
01	0	1059	-0-	1059	4229	1059	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1010	-0-	-1790	2439	1010	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1146	-0-	-1954	485	1146	2			N	-0-			-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
10	0	281	-0-	281	281	281	2			N	-0-			-0-
11	0	356	-0-	356	637	356	2			N	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	971	334	2			N	-0-			-0-
01	0	233	-0-	233	1204	233	2			N	-0-			-0-
02	1434 N	230	-0-	-1204	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-			-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
10	0	3557	-0-	3557	3557	3557	2			N	-0-			-0-
11	0	2850	-0-	2850	6407	2850	2			N	-0-			-0-
12	0	3141	-0-	3141	9548	3139	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	0	3062	-0-	3062	12610	3062	2			N	-0-			-0-
02	15501 X	2891	-0-	-12610	-0-	2890	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
10	0	9205	-0-	9205	9205	9205	2			N	-0-			-0-
11	0	11666	-0-	11666	20871	11666	2			N	-0-			-0-
12	0	11787	-0-	11787	32658	11786	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	10985	-0-	10985	43643	10983	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	48989 X	5346	-0-	-43643	-0-	5345	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	11284 X	5702	-0-	-5582	-0-	5699	2	3	9	N	3	3	8	-0-
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	0	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
10	0		546	-0-	546	546	546	2			N	-0-	-0-
11	0		859	-0-	859	1405	859	2			N	-0-	-0-
12	0		7	-0-	7	1412	7	2			N	-0-	-0-
01	0		770	-0-	770	2182	770	2			N	-0-	-0-
02	2329 N		147	-0-	-2182	-0-	147	2			N	-0-	-0-
03	325 N		325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200													
10	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-	-0-
11	0		27	-0-	27	75	27	2			N	-0-	-0-
12	0		21	-0-	21	96	21	2			N	-0-	-0-
01	0		37	-0-	37	133	37	2			N	-0-	-0-
02	155 N		22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-	-0-
03	31 N		24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769													
10	0		854	-0-	854	854	854	2			N	-0-	-0-
11	0		827	-0-	827	1681	827	2			N	-0-	-0-
12	0		746	-0-	746	2427	746	2			N	-0-	-0-
01	0		598	-0-	598	3025	598	2			N	-0-	-0-
02	2800 N		431	-0-	-2369	656	431	2			N	-0-	-0-
03	1130 N		474	-0-	-656	-0-	474	2			N	-0-	-0-
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965													
10	0		834	-0-	834	834	827	2	7	9	N	6	203
11	0		855	-0-	855	1689	854	2	1	9	N	1	204
12	0		1029	-0-	1029	2718	1027	2	2	9	N	2	26
01	0		656	-0-	656	3374	652	2	4	9	N	4	30
02	2800 N		916	-0-	-1884	1490	913	2	3	9	N	3	33
03	2840 N		1350	-0-	-1490	-0-	1348	2	2	9	N	2	35
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466													
10	0		1718	-0-	1718	1718	1718	2			N	-0-	1
11	0		792	-0-	792	2510	792	2			N	-0-	1
12	0		1390	-0-	1390	3900	1390	2			N	-0-	1
01	0		1924	-0-	1924	5824	1924	2			N	-0-	1
02	2800 N		2142	-0-	-658	5166	2142	2			N	-0-	1
03	3100 N		2576	-0-	-524	4642	2576	2			N	-0-	1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A													
10	0		1165	-0-	1165	1165	1109	2	56	9	N	51	23
11	0		846	-0-	846	2011	790	2	56	9	N	51	74
12	0		621	-0-	621	2632	578	2	43	9	N	39	110
01	0		700	-0-	700	3332	654	2	46	9	N	42	152
02	2800 N		602	-0-	-2198	1134	557	2	45	9	N	41	190
03	1825 N		691	-0-	-1134	-0-	668	2	23	9	N	21	211

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
STRANGER, T. WELL #: 2RE										RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 8500 - 11888			
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 CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	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						
10	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	610	1	8057	2	N	391	377	1					74	
						430	9												
11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	585	1	7617	2	N	721	398	1					397	
						793	9												
12	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	593	1	7522	2	N	241	586	1					52	
						265	9												
01	0	8696	-0-	8696	8696	8124	2	572	9	N	520	385	1					187	
02	16360 X	7664	-0-	-8696	-0-	7217	2	447	9	N	406	380	1	1	8			212	
03	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	7903	2	491	9	N	446	566	1					92	

APOLONIA					WELL #:	1	RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	17095	PERF. 13874 - 17095						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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					02/23/2023														

NUNLEY UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF. N/A						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11	11	8				54	

HUNTER					WELL #:	1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF. 11775 - 15319						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

PETERSON					WELL #:	1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF. N/A						
10	0	176	-0-	176	176	176	2				N	-0-						-0-	
11	0	211	-0-	211	387	211	2				N	-0-						-0-	
12	0	197	-0-	197	584	197	2				N	-0-						-0-	
01	0	230	-0-	230	814	230	2				N	-0-						-0-	
02	976 N	162	-0-	-814	-0-	162	2				N	-0-						-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-						-0-	

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 476

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										CAPACITY			CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
VELMER MAE WELL #: 1										RRCID -> 163801			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0	2775	-0-		2775		2775	2775	2				N	-0-					-0-		
11		2653	-0-		2653		5428	2653	2				N	-0-					-0-		
12	0	2607	-0-		2607		8035	2607	2				N	-0-					-0-		
01	0	2760	-0-		2760		10795	2760	2				N	-0-					-0-		
02	2800 N	2461	-0-		-339		10456	2461	2				N	-0-					-0-		
03	3100 N	2677	-0-		-423		10033	2677	2				N	-0-					-0-		

LEONARD										WELL #: 1H			RRCID -> 163995			COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567		
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_____										01/20/2023											

IRONSIDE UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 164064			COMPL. DATE 03/19/1997			TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046		
10	0	148	-0-		148		148	148	2				N	-0-					31		
11	0	275	-0-		275		423	275	2				N	-0-					31		
12	0	121	-0-		121		544	121	2				N	-0-					31		
01	0	268	-0-		268		812	268	2				N	-0-					31		
02	812 N	-0-	-0-		-812		-0-						N	-0-					31		
03	264 N	264	-0-		-0-		-0-	264	2				N	-0-					31		

SPRING BRANCH										WELL #: 1H			RRCID -> 164158			COMPL. DATE 02/17/1997			TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430		
10	0	39	-0-		39		39	30	2		9	9	N	8					173		
11	0	217	-0-		217		256	206	2		11	9	N	10					183		
12	0	76	-0-		76		332	70	2		6	9	N	5					188		
01	0	65	-0-		65		397	64	2		1	9	N	1					189		
02	454 N	57	-0-		-397		-0-	57	2				N	-0-					189		
03	86 N	86	-0-		-0-		-0-	85	2		1	9	N	1					190		

WOOD										WELL #: 1H			RRCID -> 164872			COMPL. DATE 07/30/1997			TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203		
10	0	78	-0-		78		78	78	2				N	-0-					-0-		
11	0	298	-0-		298		376	298	2				N	-0-					-0-		
12	0	214	-0-		214		590	214	2				N	-0-					-0-		
01	0	135	-0-		135		725	135	2				N	-0-					-0-		
02	788 N	63	-0-		-725		-0-	63	2				N	-0-					-0-		
03	217 N	70	-0-		-147		-0-	70	2				N	-0-					-0-		

URIAH OL										WELL #: 2H			RRCID -> 165089			COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994		
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 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-		

CHAMPION										WELL #: 1			RRCID -> 165189			COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685		
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-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/09/2023											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1730	-0-	1730	1730	1730	2			N	-0-			-0-
11	0	1362	-0-	1362	3092	1362	2			N	-0-			-0-
12	0	1547	-0-	1547	4639	1547	2			N	-0-			-0-
01	0	1555	-0-	1555	6194	1555	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1372	-0-	-1428	4766	1372	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1439	-0-	-1661	3105	1439	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
10	0	1297	-0-	1297	1297	1297	2			N	-0-			-0-
11	0	1260	-0-	1260	2557	1260	2			N	-0-			-0-
12	0	936	-0-	936	3493	936	2			N	-0-			-0-
01	0	741	-0-	741	4234	741	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2450	1016	2			N	-0-			-0-
03	2450 N	-0-	-0-	-2450	-0-					N	-0-			-0-
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090														
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023														
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942														
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023														
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950														
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 7		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622														
10	0	1240	-0-	1240	1240	1240	2			N	-0-			-0-
11	0	1092	-0-	1092	2332	1092	2			N	-0-			-0-
12	0	1045	-0-	1045	3377	1045	2			N	-0-			-0-
01	0	1089	-0-	1089	4466	1089	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	955	-0-	-1845	2621	955	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1075	-0-	-2025	596	1075	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	4613	-0-	4613	4613	4581	2	32	9	N	29	1 8	123
11	0	4320	-0-	4320	8933	4287	2	33	9	N	30		153
12	0	4709	-0-	4709	13642	4669	2	40	9	N	36	3 8	186
01	0	4919	-0-	4919	18561	4879	2	40	9	N	36	183 1	39
02	22695 X	4134	-0-	-18561	-0-	4097	2	37	9	N	34	1 8	72
03	4712 X	3004	-0-	-1708	-0-	2993	2	11	9	N	10		82
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483													
10	0	789	-0-	789	789	782	2	7	9	N	6	1 8	190
11	0	991	-0-	991	1780	978	2	13	9	N	12		202
12	0	797	-0-	797	2577	786	2	11	9	N	10		212
01	0	917	-0-	917	3494	889	2	28	9	N	25	206 1	31
02	2800 N	752	-0-	-2048	1446	751	2	1	9	N	1		32
03	2335 N	889	-0-	-1446	-0-	885	2	4	9	N	4		36
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818													
10	0	1003	-0-	1003	1003	1002	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	0	497	-0-	497	1500	496	2	1	9	N	1	1 8	-0-
12	0	3001	-0-	3001	4501	3000	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	0	2238	-0-	2238	6739	2238	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1808	-0-	-992	5747	1807	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03	3100 N	1810	-0-	-1290	4457	1808	2	2	9	N	2	2 8	-0-
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170		224
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		224
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	181 1	44
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619													
10	0	972	-0-	972	972	970	2	2	9	N	2		168
11	0	411	-0-	411	1383	411	2			N	-0-	2 5	166
12	0	628	-0-	628	2011	628	2			N	-0-		166
01	0	1451	-0-	1451	3462	1451	2			N	-0-		166
02	2800 N	988	-0-	-1812	1650	986	2	2	9	N	2		168
03	2723 N	1073	-0-	-1650	-0-	1071	2	2	9	N	2		170
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948													
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-
03	SWR 10	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													
COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154													
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
10	0		4266	-0-	4266	4266	4266	2			N	-0-	-0-
11	0		3930	-0-	3930	8196	3930	2			N	-0-	-0-
12	0		3648	-0-	3648	11844	3647	2	1	9	N	1	1 8 -0-
01	0		3989	-0-	3989	15833	3989	2			N	-0-	-0-
02	18309 X		2476	-0-	-15833	-0-	2476	2			N	-0-	-0-
03	4036 X		4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-	-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197													
10	0		1450	-0-	1450	1450	1450	2			N	-0-	-0-
11	0		1069	-0-	1069	2519	1069	2			N	-0-	-0-
12	0		1343	-0-	1343	3862	1343	2			N	-0-	-0-
01	0		2581	-0-	2581	6443	2581	2			N	-0-	-0-
02	2800 N		1623	-0-	-1177	5266	1623	2			N	-0-	-0-
03	3100 N		1548	-0-	-1552	3714	1548	2			N	-0-	-0-
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060													
10	0		5595	-0-	5595	5595	5595	2			N	-0-	-0-
11	0		4050	-0-	4050	9645	4050	2			N	-0-	-0-
12	0		3525	-0-	3525	13170	3525	2			N	-0-	-0-
01	0		4396	-0-	4396	17566	4396	2			N	-0-	-0-
02	19954 X		2388	-0-	-17566	-0-	2388	2			N	-0-	-0-
03	5903 X		5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-	-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686													
10	0		3704	-0-	3704	3704	3704	2			N	-0-	-0-
11	0		3668	-0-	3668	7372	3668	2			N	-0-	-0-
12	0		3450	-0-	3450	10822	3450	2			N	-0-	-0-
01	0		3749	-0-	3749	14571	3749	2			N	-0-	-0-
02	18089 X		3518	-0-	-14571	-0-	3518	2			N	-0-	-0-
03	3807 X		3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-	-0-
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811													
10	0		2091	-0-	2091	2091	496	1	1487	2	N	98	183 1 1 8 60
							108	9					
11	0		1895	-0-	1895	3986	480	1	1329	2	N	78	138
							86	9					
12	0		1382	-0-	1382	5368	496	1	797	2	N	81	219
							89	9					
01	0		1672	-0-	1672	7040	496	1	1089	2	N	79	195 1 103
							87	9					
02	2800 N		1282	-0-	-1518	5522	448	1	762	2	N	65	168
							72	9					
03	3100 N		1238	-0-	-1862	3660	496	1	667	2	N	68	236
							75	9					
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564													
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-
03	14B2 EXT	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																
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806																
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
10	0	730	-0-	730	730	729	2	1	9	N	1					117
11	0	694	-0-	694	1424	693	2	1	9	N	1					118
12	0	511	-0-	511	1935	509	2	2	9	N	2			2	8	118
01	0	914	-0-	914	2849	914	2			N	-0-					118
02	2800 N	836	-0-	-1964	885	808	2	28	9	N	25			25	8	118
03	2046 N	1161	-0-	-885	-0-	1159	2	2	9	N	2					120

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597																
10	7192 X	7003	-0-	-189	-0-	465	1	6538	2	N	-0-					-0-
11	6960 X	6397	-0-	-563	-0-	450	1	5947	2	N	-0-					-0-
12	7130 X	6222	-0-	-908	-0-	465	1	5757	2	N	-0-					-0-
01	0	7056	-0-	7056	7056	465	1	6591	2	N	-0-					-0-
02	13343 X	6287	-0-	-7056	-0-	420	1	5865	2	N	2			2	8	-0-
						2	9									
03	7006 X	6931	-0-	-75	-0-	465	1	6465	2	N	1			1	8	-0-
						1	9									

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690																
10	0	1957	-0-	1957	1957	1957	2			N	-0-					160
11	0	1845	-0-	1845	3802	1845	2			N	-0-					160
12	0	1852	-0-	1852	5654	1852	2			N	-0-					160
01	0	1895	-0-	1895	7549	1892	2	3	9	N	3					163
02	2800 N	1688	-0-	-1112	6437	1679	2	9	9	N	8					171
03	3100 N	1931	-0-	-1169	5268	1927	2	4	9	N	4					175

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672																
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	2			N	-0-					-0-
11	0	2836	-0-	2836	4086	2836	2			N	-0-					-0-
12	0	3249	-0-	3249	7335	3249	2			N	-0-					-0-
01	0	2937	-0-	2937	10272	2937	2			N	-0-					-0-
02	12370 X	2098	-0-	-10272	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																
GLAESER UNIT WELL #: 1										RRCID -> 169525	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH 19370	PERF.15270	- 19370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
10	0	1969	-0-	1969	1969	1969	2			N	-0-					-0-
11	0	1529	-0-	1529	3498	1529	2			N	-0-					-0-
12	0	682	-0-	682	4180	682	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	911	-0-	-2189	1991	911	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2422	-0-	-378	1613	2422	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1851	-0-	-1249	364	1851	2			N	-0-					-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1										RRCID -> 169528	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 17780	PERF.14630	- 18939		
10	0	3553	-0-	3553	3553	3553	2			N	-0-					-0-
11	0	3352	-0-	3352	6905	3352	2			N	-0-					-0-
12	0	3080	-0-	3080	9985	3080	2			N	-0-					-0-
01	0	3314	-0-	3314	13299	3314	2			N	-0-					-0-
02	16018 X	2719	-0-	-13299	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
HAHN WELL #: 1H										RRCID -> 169683	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 17734	PERF.11976	- 17734		
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2			N	-0-					-0-
11	0	1076	-0-	1076	2187	1076	2			N	-0-					-0-
12	0	1093	-0-	1093	3280	1093	2			N	-0-					-0-
01	0	1053	-0-	1053	4333	1053	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	867	-0-	-1933	2400	867	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1053	-0-	-2047	353	1053	2			N	-0-					-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L										RRCID -> 169876	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 14264	PERF.13681	- 18034		
10	0	2964	-0-	2964	2964	2892	2	72	9	N	65					203
11	0	2520	-0-	2520	5484	2452	2	68	9	N	62	186	1		1 8	78
12	0	2189	-0-	2189	7673	2138	2	51	9	N	46					124
01	0	2647	-0-	2647	10320	2597	2	50	9	N	45		1 8			168
02	12081 X	1761	-0-	-10320	-0-	1753	2	8	9	N	7					175
03	2573 X	1391	-0-	-1182	-0-	1310	2	81	9	N	74					249
KONVICKA WELL #: 10L										RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715	- 18704		
10	310 N	122	-0-	-188	-0-	9	1	113	2	N	-0-					232
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-					232
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	8	1	106	2	N	-0-					232
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	33	7		1 8	199
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6	2			N	-0-					199
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					199
VICTORY WELL #: 2										RRCID -> 170353	COMPL. DATE 08/15/1998	TOTAL DEPTH 19061	PERF.14570	- 19061		
10	0	5816	-0-	5816	5816	690	1	5126	2	N	-0-					-0-
11	0	4989	-0-	4989	10805	690	1	4298	2	N	1		1 8			-0-
12	0	5897	-0-	5897	16702	713	1	5184	2	N	-0-					-0-
01	0	6502	-0-	6502	23204	671	1	5831	2	N	-0-					-0-
02	28672 X	5468	-0-	-23204	-0-	610	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	713	1	5522	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018															
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578															
10	0	3807	-0-	3807	3807	3807	2			N	-0-				-0-
11	0	1995	-0-	1995	5802	1995	2			N	-0-				-0-
12	0	3867	-0-	3867	9669	3867	2			N	-0-				-0-
01	0	4220	-0-	4220	13889	4220	2			N	-0-				-0-
02	17458 X	3569	-0-	-13889	-0-	3569	2			N	-0-				-0-
03	3875 X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2			N	-0-				-0-

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260															
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-
03	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															
10	0	10247	-0-	10247	10247	10247	2			N	-0-				-0-
11	0	8349	-0-	8349	18596	8349	2			N	-0-				-0-
12	0	8124	-0-	8124	26720	8123	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	0	9200	-0-	9200	35920	9199	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	44131 X	8211	-0-	-35920	-0-	8211	2			N	-0-				-0-
03	10261 X	5337	-0-	-4924	-0-	5337	2			N	-0-				-0-

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942															
10	0	1134	-0-	1134	1134	1134	2			N	-0-				-0-
11	0	1050	-0-	1050	2184	1050	2			N	-0-				-0-
12	0	995	-0-	995	3179	995	2			N	-0-				-0-
01	0	1213	-0-	1213	4392	1213	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1046	-0-	-1754	2638	1046	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1143	-0-	-1957	681	1143	2			N	-0-				-0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575															
10	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-				-0-
11	4500 X	3943	-0-	-557	-0-	3943	2			N	-0-				-0-
12	4650 X	3451	-0-	-1199	-0-	3451	2			N	-0-				-0-
01	0	4624	-0-	4624	4624	4624	2			N	-0-				-0-
02	9233 X	4609	-0-	-4624	-0-	4609	2			N	-0-				-0-
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-				-0-

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605															
10	0	1457	-0-	1457	1457	1426	2	31	9	N	28	175	1		15
11	0	1341	-0-	1341	2798	1306	2	35	9	N	32				47
12	0	967	-0-	967	3765	943	2	24	9	N	22				69
01	0	1192	-0-	1192	4957	1158	2	34	9	N	31	1	8		99
02	2800 N	1110	-0-	-1690	3267	1080	2	30	9	N	27				126
03	3100 N	1478	-0-	-1622	1645	1445	2	33	9	N	30				156

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	0	625	-0-	625	625	581	2	44	9	N	40	170	1	2 8	40
11	0	649	-0-	649	1274	599	2	50	9	N	45	2	8		83
12	0	710	-0-	710	1984	652	2	58	9	N	53	1	8		135
01	0	647	-0-	647	2631	601	2	46	9	N	42				177
02	2800 N	600	-0-	-2200	431	546	2	54	9	N	49	170	1	1 8	55
03	945 N	514	-0-	-431	-0-	481	2	33	9	N	30				85
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180															
10	0	1676	-0-	1676	1676	434	1	1242	2	N	-0-				-0-
11	0	1555	-0-	1555	3231	420	1	1135	2	N	-0-				-0-
12	0	1547	-0-	1547	4778	415	1	1132	2	N	-0-				-0-
01	0	1549	-0-	1549	6327	434	1	1115	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1634	-0-	-1166	5161	389	1	1245	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1397	-0-	-1703	3458	274	1	1123	2	N	-0-				-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261															
10	0	2625	-0-	2625	2625	2625	2			N	-0-				-0-
11	0	2416	-0-	2416	5041	2416	2			N	-0-				-0-
12	0	3450	-0-	3450	8491	3450	2			N	-0-				-0-
01	0	2265	-0-	2265	10756	2265	2			N	-0-				-0-
02	13184 X	2428	-0-	-10756	-0-	2428	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820															
10	0	359	-0-	359	359	359	2			N	-0-				-0-
11	0	229	-0-	229	588	229	2			N	-0-				-0-
12	0	225	-0-	225	813	225	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	813					N	-0-				-0-
02	1314 N	501	-0-	-813	-0-	501	2			N	-0-				-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-				-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085															
10	0	13025	-0-	13025	13025	13025	2			N	-0-				-0-
11	0	26547	-0-	26547	39572	26547	2			N	-0-				-0-
12	0	20755	-0-	20755	60327	20755	2			N	-0-				-0-
01	0	19021	-0-	19021	79348	19021	2			N	-0-				-0-
02	93654 X	14306	-0-	-79348	-0-	14306	2			N	-0-				-0-
03	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14385	2	7	9	N	6	6	8		-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229															
10	0	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-				102
11	0	289	-0-	289	356	289	2			N	-0-				102
12	0	2	-0-	2	358	2	2			N	-0-				102
01	0	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-				102
02	368 N	10	-0-	-358	-0-	10	2			N	-0-				102
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	0	2471	-0-	2471	2471	2471	2			N	-0-			-0-
11	0	1846	-0-	1846	4317	1846	2			N	-0-			-0-
12	0	1886	-0-	1886	6203	1886	2			N	-0-			-0-
01	0	1917	-0-	1917	8120	1917	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1377	-0-	-1423	6697	1377	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2445	-0-	-655	6042	2445	2			N	-0-			-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
10	0	111	-0-	111	111	13	2	98	9	N	89	1	8	203
11	0	9100	-0-	9100	9211	7086	2	2014	9	N	1831	1828	1	203
12	0	2709	-0-	2709	11920	2265	2	444	9	N	404	553	1	54
01	0	50	-0-	50	11970	50	2			N	-0-			54
02	17204 X	5234	-0-	-11970	-0-	4213	2	1021	9	N	928	939	1	42
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	4665	2	690	9	N	627	547	1	119
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	0	2502	-0-	2502	2502	2502	2			N	-0-			-0-
11	0	2346	-0-	2346	4848	2346	2			N	-0-			-0-
12	0	1913	-0-	1913	6761	1913	2			N	-0-			-0-
01	0	2262	-0-	2262	9023	2262	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2035	-0-	-765	8258	2035	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2355	-0-	-745	7513	2355	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
10	0	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	181	78	2			N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	297	116	2			N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99	396	99	2			N	-0-			-0-
02	487 N	91	-0-	-396	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			-0-
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
10	0	18148	-0-	18148	18148	18148	2			N	-0-			-0-
11	0	18662	-0-	18662	36810	18662	2			N	-0-			-0-
12	0	14536	-0-	14536	51346	14535	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	19541	-0-	19541	70887	19540	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	85305 X	14418	-0-	-70887	-0-	14418	2			N	-0-			-0-
03	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	16648	2	4	9	N	4	4	8	-0-
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
10	0	557	-0-	557	557	525	2	32	9	N	29			106
11	0	1588	-0-	1588	2145	1573	2	15	9	N	14			120
12	0	1620	-0-	1620	3765	1563	2	57	9	N	52			172
01	0	1312	-0-	1312	5077	1273	2	39	9	N	35	1	8	206
02	2800 N	1293	-0-	-1507	3570	1247	2	46	9	N	42	178	1	69
03	3100 N	1409	-0-	-1691	1879	1369	2	40	9	N	36	1	8	104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0	34	-0-	34	34	34	34	2		N	-0-		35
11	0	690	-0-	690	724	690	690	2		N	-0-		35
12	0	-0-	-0-	-0-	724					N	-0-		35
01	0	279	-0-	279	1003	279	279	2		N	-0-		35
02	1866 X	863	-0-	-1003	-0-	863	2			N	-0-		35
03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-		35
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870													
10	0	5927	-0-	5927	5927	5927	5927	2		N	-0-		-0-
11	0	5230	-0-	5230	11157	5229	2		1 9	N	-0-	1 8	-0-
12	0	6215	-0-	6215	17372	6215	2			N	-0-		-0-
01	0	6013	-0-	6013	23385	6012	2		1 9	N	-0-	1 8	-0-
02	29330 X	5945	-0-	-23385	-0-	5945	2			N	-0-		-0-
03	6200 X	6037	-0-	-163	-0-	6037	2			N	-0-		-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764													
10	0	725	-0-	725	725	725	725	2		N	-0-		-0-
11	0	638	-0-	638	1363	638	2			N	-0-		-0-
12	0	569	-0-	569	1932	569	2			N	-0-		-0-
01	0	834	-0-	834	2766	834	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	616	-0-	-2184	582	616	2			N	-0-		-0-
03	1284 N	702	-0-	-582	-0-	702	2			N	-0-		-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775													
10	0	24	-0-	24	24	24	24	2		N	-0-		47
11	0	21	-0-	21	45	21	2			N	-0-		47
12	0	21	-0-	21	66	21	2			N	-0-		47
01	0	21	-0-	21	87	21	2			N	-0-		47
02	132 N	45	-0-	-87	-0-	45	2			N	-0-		47
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		47
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076													
10	0	1734	-0-	1734	1734	1734	1734	2		N	-0-		-0-
11	0	2532	-0-	2532	4266	2532	2			N	-0-		-0-
12	0	2670	-0-	2670	6936	2670	2			N	-0-		-0-
01	0	2471	-0-	2471	9407	2471	2			N	-0-		-0-
02	11623 X	2216	-0-	-9407	-0-	2216	2			N	-0-		-0-
03	2666 N	2339	-0-	-327	-0-	2339	2			N	-0-		-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200													
10	0	2104	-0-	2104	2104	2104	2			N	-0-		-0-
11	0	2341	-0-	2341	4445	2341	2			N	-0-		-0-
12	0	2925	-0-	2925	7370	2925	2			N	-0-		-0-
01	0	3728	-0-	3728	11098	3728	2			N	-0-		-0-
02	15015 X	3917	-0-	-11098	-0-	3917	2			N	-0-		-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610																
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110																
10	0	1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-					170
11	0	379	-0-	379	1979	379	2			N	-0-					170
12	0	753	-0-	753	2732	744	2	9	9	N	8					178
01	0	1114	-0-	1114	3846	1084	2	30	9	N	27	177	1			28
02	2800 N	832	-0-	-1968	1878	810	2	22	9	N	20					48
03	2781 N	903	-0-	-1878	-0-	888	2	15	9	N	14	1	8			61
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000																
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197																
10	0	936	-0-	936	936	936	2			N	-0-					91
11	0	993	-0-	993	1929	993	2			N	-0-					91
12	0	99	-0-	99	2028	99	2			N	-0-					91
01	0	443	-0-	443	2471	443	2			N	-0-					91
02	2800 N	409	-0-	-2391	80	409	2			N	-0-					91
03	326 N	246	-0-	-80	-0-	246	2			N	-0-					91
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848																
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152																
10	0	515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					-0-
11	0	476	-0-	476	991	476	2			N	-0-					-0-
12	0	452	-0-	452	1443	452	2			N	-0-					-0-
01	0	474	-0-	474	1917	474	2			N	-0-					-0-
02	2285 N	368	-0-	-1917	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089														
10	0	102	-0-	102	102	102	2				N	-0-		-0-
11	0	168	-0-	168	270	168	2				N	-0-		-0-
12	0	42	-0-	42	312	42	2				N	-0-		-0-
01	0	46	-0-	46	358	46	2				N	-0-		-0-
02	857 N	499	-0-	-358	-0-	499	2				N	-0-		-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-		-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
10	0	2	-0-	2	2	2	2				N	-0-		192
11	0	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-		192
12	0	1	-0-	1	3	1	2				N	-0-		192
01	0	5	-0-	5	8	5	2				N	-0-		192
02	20 N	12	-0-	-8	-0-	12	2				N	-0-		192
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-		192
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
10	0	804	-0-	804	804	686	2	118	9	N	107			165
11	0	432	-0-	432	1236	338	2	94	9	N	85	197	1	53
12	0	166	-0-	166	1402	135	2	31	9	N	28			81
01	0	442	-0-	442	1844	428	2	14	9	N	13	1	8	93
02	2527 N	683	-0-	-1844	-0-	483	2	200	9	N	182	1	8	274
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1023	2	158	9	N	144	190	1	227
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880														
10	0	407	-0-	407	407	344	2	63	9	N	57			139
11	0	14884	-0-	14884	15291	14159	2	725	9	N	659	542	1	256
12	0	5765	-0-	5765	21056	5489	2	276	9	N	251	371	1	136
01	0	3962	-0-	3962	25018	3664	2	298	9	N	271	189	1	218
02	27953 X	2935	-0-	-25018	-0-	2783	2	152	9	N	138	188	1	168
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3193	2	124	9	N	113	181	1	100

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
11	0	2513	-0-	2513	2513	2509	2	4	9	N	4	4	8		-0-
12	0	9107	-0-	9107	11620	9107	2			N	-0-				-0-
01	0	8580	-0-	8580	20200	8579	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*02	25987 X	5787	-0-	-20200	-0-	5787	2			N	-0-				-0-
03	9114 X	5528	-0-	-3586	-0-	5526	2	2	9	N	2	2	8		-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
10	0	2179	-0-	2179	2179	2166	2	13	9	N	12	1	8		148
11	0	1550	-0-	1550	3729	1543	2	7	9	N	6				154
12	0	1854	-0-	1854	5583	1839	2	15	9	N	14				168
01	0	618	-0-	618	6201	616	2	2	9	N	2				170
02	2800 N	2129	-0-	-671	5530	2110	2	19	9	N	17				187
03	3100 N	1427	-0-	-1673	3857	1425	2	2	9	N	2				189
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	184	1		135
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	707	2	208	9	N	189	169	1	2 8	153
03	957 X	957	-0-	-0-	-0-	730	2	227	9	N	206	180	1	1 8	178
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513															
10	0	593	-0-	593	593	589	2	4	9	N	4	1	8		160
11	0	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-				160
12	0	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-				160
01	0	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-				160
02	27332 X	26739	-0-	-593	-0-	26501	2	238	9	N	216	188	1	21 8	167
03	29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	29189	2	644	9	N	585	565	1	28 8	159
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730															
10	0	3187	-0-	3187	3187	3137	2	50	9	N	45	1	8		139
11	0	1723	-0-	1723	4910	1691	2	32	9	N	29				168
12	0	1879	-0-	1879	6789	1851	2	28	9	N	25				193
01	0	2111	-0-	2111	8900	2081	2	30	9	N	27	188	1		32
02	10868 X	1968	-0-	-8900	-0-	1940	2	28	9	N	25				57
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-				57
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175															
10	0	1184	-0-	1184	1184	1111	2	73	9	N	66	1	8		133
11	0	950	-0-	950	2134	887	2	63	9	N	57				190
12	0	539	-0-	539	2673	478	2	61	9	N	55	185	1		60
01	0	488	-0-	488	3161	444	2	44	9	N	40				100
02	2800 N	135	-0-	-2665	496	127	2	8	9	N	7				107
03	529 N	33	-0-	-496	-0-	31	2	2	9	N	2				109
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086															
10	0	2453	-0-	2453	2453	2452	2	1	9	Y	1	1	8		85
11	0	2440	-0-	2440	4893	2439	2	1	9	Y	1				86
12	0	1213	-0-	1213	6106	1212	2	1	9	Y	1				87
01	0	5852	-0-	5852	11958	5778	2	74	9	Y	67				154
02	2800 N	6960	-0-	4160	16118	6848	2	112	9	Y	102	189	1	1 8	66
03	21250 X	5132	-0-	-16118	-0-	5036	2	96	9	Y	87	92	1	3 8	58

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	20	-0-	20	20	2			-0-
11	0	1558	-0-	1558	1578	2			-0-
12	0	946	-0-	946	2524	2			-0-
01	0	1169	-0-	1169	3693	2			-0-
02	2800 N	945	-0-	-1855	1838	2			-0-
03	2285 N	447	-0-	-1838	-0-	2			-0-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103									
10	0	1499	-0-	1499	1499	2	1 9	N	198
11	0	1087	-0-	1087	2586	2	2 9	N	200
12	0	1320	-0-	1320	3906	2	2 9	N	202
01	0	1608	-0-	1608	5514	2	2 9	N	204
02	2800 N	610	-0-	-2190	3324	2	4 9	N	208
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	224			N	18
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	14	-0-	14	14	2		N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122									
10	0	319	-0-	319	319	2	1 9	N	-0-
11	0	389	-0-	389	708	2		N	-0-
12	0	279	-0-	279	987	2		N	-0-
01	0	272	-0-	272	1259	2		N	-0-
02	1615 N	356	-0-	-1259	-0-	2	1 9	N	-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	2		N	-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810									
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405									
10	0	836	-0-	836	836	2	21 9	N	112
11	0	-0-	-0-	-0-	836			N	112
12	0	-0-	-0-	-0-	836			N	112
01	0	-0-	-0-	-0-	836			N	112
02	836 N	-0-	-0-	-836	-0-			N	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392									
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-
03	14B2 EXT	-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															
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600															
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	EOM BALANCE
10	0	1377	-0-	1377	1377	1377	2			N	-0-				-0-
11	0	1354	-0-	1354	2731	1354	2			N	-0-				-0-
12	0	1312	-0-	1312	4043	1312	2			N	-0-				-0-
01	0	1322	-0-	1322	5365	1322	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1230	-0-	-1570	3795	1230	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1267	-0-	-1833	1962	1267	2			N	-0-				-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67				154
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	189	1		66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	92	1		58
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508															
10	0	1691	-0-	1691	1691	1666	2	25	9	N	23	23	8		119
11	0	-0-	-0-	-0-	1691					N	31	31	8		119
12	0	-0-	-0-	-0-	1691					N	36	28	8		127
*01	1691 N	-0-	-0-	-1691	-0-					N	11	9	8		129
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8		129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	26	8		132
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
10	0	4958	-0-	4958	4958	4750	2	208	9	N	189	187	1		188
11	0	-0-	-0-	-0-	4958					N	-0-				188
12	0	67	-0-	67	5025	67	2			N	-0-				188
01	0	50	-0-	50	5075	50	2			N	-0-				188
02	6695 X	1620	-0-	-5075	-0-	1492	2	128	9	N	116	190	1		114
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3277	2	176	9	N	160	14	8		260
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
10	0	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-				182
11	0	86	-0-	86	207	86	2			N	-0-				182
12	0	158	-0-	158	365	158	2			N	-0-				182
01	0	89	-0-	89	454	89	2			N	-0-	135	1		47
02	526 N	72	-0-	-454	-0-	72	2			N	-0-				47
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-				47
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222															
10	0	461	-0-	461	461	461	2			N	-0-				40
11	0	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-	1	5		39
12	0	84	-0-	84	545	84	2			N	-0-				39
01	0	36	-0-	36	581	36	2			N	-0-				39
02	989 N	408	-0-	-581	-0-	387	2	21	9	N	19				58
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				58
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
12	0	193	-0-	193	193	193	2			N	-0-				168
01	0	4282	-0-	4282	4475	4280	2	2	9	N	2	2	8		168
02	2800 N	5731	-0-	2931	7406	5729	2	2	9	N	2	2	8		168
03	3100 N	939	-0-	-2161	5245	936	2	3	9	N	3	2	8		168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	8719	-0-	8719	8719	8719	2			N	-0-			-0-
11	0	7761	-0-	7761	16480	7761	2			N	-0-			-0-
12	0	4961	-0-	4961	21441	4961	2			N	-0-			-0-
01	0	4152	-0-	4152	25593	4152	2			N	-0-			-0-
02	29408 X	3815	-0-	-25593	-0-	3814	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
10	0	947	-0-	947	947	944	2	3	9	N	3			56
11	0	2754	-0-	2754	3701	2708	2	46	9	N	42			98
12	0	2014	-0-	2014	5715	1978	2	36	9	N	33			131
01	0	2333	-0-	2333	8048	2305	2	28	9	N	25			156
02	2800 N	919	-0-	-1881	6167	899	2	20	9	N	18			174
03	3100 N	955	-0-	-2145	4022	945	2	10	9	N	9			183
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
10	0	2707	-0-	2707	2707	2707	2			N	-0-			-0-
11	0	2631	-0-	2631	5338	2631	2			N	-0-			-0-
12	0	2613	-0-	2613	7951	2613	2			N	-0-			-0-
01	0	2629	-0-	2629	10580	2629	2			N	-0-			-0-
02	12988 X	2408	-0-	-10580	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
03	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
10	0	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	670	523	2			N	-0-			-0-
12	0	733	-0-	733	1403	733	2			N	-0-			-0-
01	0	508	-0-	508	1911	508	2			N	-0-			-0-
02	2197 X	286	-0-	-1911	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	744 N	230	-0-	-514	-0-	230	2			N	-0-			-0-
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540														
10	0	3484	-0-	3484	3484	3481	2	3	9	N	3	182	1	14
11	0	3765	-0-	3765	7249	3708	2	57	9	N	52			66
12	0	2429	-0-	2429	9678	2390	2	39	9	N	35	1	8	100
01	0	1377	-0-	1377	11055	1357	2	20	9	N	18	2	8	116
02	13412 X	2357	-0-	-11055	-0-	2322	2	35	9	N	32	3	8	145
03	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7071	2	76	9	N	69	180	1	34
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971														
10	0	32536	-0-	32536	32536	27011	2	5525	9	N	5023	4784	1	387
11	0	31932	-0-	31932	64468	26542	2	5390	9	N	4900	5098	1	189
12	0	28316	-0-	28316	92784	23832	2	4484	9	N	4076	3994	1	268
*01	108283 X	15499	-0-	-92784	-0-	13022	2	2477	9	N	2252	2340	1	175
*02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	8688	2	1229	9	N	1117	1115	1	171
03	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	14996	2	1823	9	N	1657	1378	1	443
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860														
10	0	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-			-0-
11	0	35	-0-	35	98	35	2			N	-0-			-0-
12	0	18	-0-	18	116	18	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			-0-
02	924 X	64	-0-	-860	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	62 X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	440	-0-	440	440	440	440	2		N	-0-				101
11	0	558	-0-	558	998	558	558	2		N	-0-				101
12	0	711	-0-	711	1709	711	711	2		N	-0-				101
01	0	632	-0-	632	2341	632	632	2		N	-0-				101
02	2800 N	566	-0-	-2234	107	566	566	2		N	-0-				101
03	713 N	599	-0-	-114	-0-	599	599	2		N	-0-				101
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419															
10	0	33190	-0-	33190	33190	33190	33190	2		N	-0-				-0-
11	0	24817	-0-	24817	58007	24817	24817	2		N	-0-				-0-
12	0	17867	-0-	17867	75874	17866	17866	2	1	9	N	1	8		-0-
01	0	22691	-0-	22691	98565	22691	22691	2		N	-0-				-0-
02	115633 X	17068	-0-	-98565	-0-	17068	17068	2		N	-0-				-0-
03	18910 X	16910	-0-	-2000	-0-	16904	16904	2	6	9	N	5	8		-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547															
10	0	21946	-0-	21946	21946	21946	21946	2		N	-0-				-0-
11	0	21688	-0-	21688	43634	21688	21688	2		N	-0-				-0-
12	0	19228	-0-	19228	62862	19228	19228	2		N	-0-				-0-
01	0	23243	-0-	23243	86105	23243	23243	2		N	-0-				-0-
02	106366 X	20261	-0-	-86105	-0-	20260	20260	2	1	9	N	1	1		-0-
03	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	22134	2		N	-0-				-0-
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898															
10	0	3552	-0-	3552	3552	3552	3552	2		N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3552	-0-	-0-	2		N	-0-				-0-
12	0	3341	-0-	3341	6893	3341	3341	2		N	-0-				-0-
01	0	1682	-0-	1682	8575	1682	1682	2		N	-0-				-0-
02	10036 X	1461	-0-	-8575	-0-	1461	1461	2		N	-0-				-0-
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2685	2	1	9	N	1	8		-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720															
10	0	2936	-0-	2936	2936	2922	2922	2	14	9	N	13			58
11	0	2853	-0-	2853	5789	2834	2834	2	19	9	N	17			75
12	0	1629	-0-	1629	7418	1620	1620	2	9	9	N	8			83
01	0	-0-	-0-	-0-	7418	-0-	-0-	2		N	-0-				83
02	8487 X	1069	-0-	-7418	-0-	1068	1068	2	1	9	N	1			84
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-				84
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444															
10	0	704	-0-	704	704	661	661	2	43	9	N	39			114
11	0	679	-0-	679	1383	636	636	2	43	9	N	39	2	8	151
12	0	793	-0-	793	2176	735	735	2	58	9	N	53			204
01	0	823	-0-	823	2999	773	773	2	50	9	N	45	184	1	65
02	2800 N	804	-0-	-1996	1003	776	776	2	28	9	N	25	1	8	89
03	1960 N	957	-0-	-1003	-0-	890	890	2	67	9	N	61			150
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506															
10	0	3015	-0-	3015	3015	3015	3015	2		N	-0-				-0-
11	0	3030	-0-	3030	6045	3030	3030	2		N	-0-				-0-
12	0	3058	-0-	3058	9103	3058	3058	2		N	-0-				-0-
01	0	3041	-0-	3041	12144	3041	3041	2		N	-0-				-0-
02	15157 X	3013	-0-	-12144	-0-	3013	3013	2		N	-0-				-0-
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3095	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	1	2	3	4	5	6	7	8	9
10	0		3115	-0-	3115	3115	3115	2		N	-0-			-0-
11	0		638	-0-	638	3753	638	2		N	-0-			-0-
12	0		8806	-0-	8806	12559	8805	2	1	9	1	8		-0-
01	0		5087	-0-	5087	17646	5087	2		N	-0-			-0-
02	19875 X		2229	-0-	-17646	-0-	2228	2	1	9	1	8		-0-
03	4454 X		4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		N	-0-			-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
10	0		522	-0-	522	522	468	2	54	9	49			93
11	0		370	-0-	370	892	320	2	50	9	45			138
12	0		433	-0-	433	1325	374	2	59	9	54	1	8	191
01	0		391	-0-	391	1716	330	2	61	9	55	197	1	49
02	2056 N		340	-0-	-1716	-0-	279	2	61	9	55			104
03	434 N		362	-0-	-72	-0-	327	2	35	9	32	1	8	135
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
10	0		692	-0-	692	692	692	2		N	-0-			-0-
11	0		586	-0-	586	1278	586	2		N	-0-			-0-
12	0		545	-0-	545	1823	545	2		N	-0-			-0-
01	0		620	-0-	620	2443	620	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		560	-0-	-2240	203	560	2		N	-0-			-0-
03	845 N		642	-0-	-203	-0-	642	2		N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
10	0		659	-0-	659	659	659	2		N	-0-			-0-
11	0		557	-0-	557	1216	557	2		N	-0-			-0-
12	0		585	-0-	585	1801	585	2		N	-0-			-0-
01	0		538	-0-	538	2339	538	2		N	-0-			-0-
02	2800 N		512	-0-	-2288	51	512	2		N	-0-			-0-
03	699 N		648	-0-	-51	-0-	648	2		N	-0-			-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
10	0		517	-0-	517	517	495	2	22	9	20	3	8	142
11	0		792	-0-	792	1309	766	2	26	9	24			166
12	0		700	-0-	700	2009	661	2	39	9	35	3	8	198
01	0		230	-0-	230	2239	229	2	1	9	1			199
02	2800 N		933	-0-	-1867	372	905	2	28	9	25	182	1	40
03	713 N		117	-0-	-596	-0-	103	2	14	9	13	2	8	51
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
10	0		6281	-0-	6281	6281	6281	2		N	-0-			-0-
11	0		6158	-0-	6158	12439	6158	2		N	-0-			-0-
12	0		2934	-0-	2934	15373	2934	2		N	-0-			-0-
01	0		6787	-0-	6787	22160	6787	2		N	-0-			-0-
02	25967 X		3807	-0-	-22160	-0-	3807	2		N	-0-			-0-
03	6355 X		2965	-0-	-3390	-0-	2963	2	2	9	2	2	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1149	-0-	1149	1149	1149	2	N	41
11	0	814	-0-	814	1963	814	2	N	41
12	0	718	-0-	718	2681	718	2	N	41
01	0	674	-0-	674	3355	674	2	N	41
02	2800 N	336	-0-	-2464	891	336	2	N	41
03	1887 N	996	-0-	-891	-0-	996	2	N	41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150									
10	0	732	-0-	732	732	732	2	N	-0-
11	0	1090	-0-	1090	1822	1090	2	N	-0-
12	0	2764	-0-	2764	4586	2764	2	N	-0-
01	0	3513	-0-	3513	8099	3513	2	N	-0-
02	11111 X	3012	-0-	-8099	-0-	3012	2	N	-0-
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521									
10	0	356	-0-	356	356	356	2	N	-0-
11	0	314	-0-	314	670	314	2	N	-0-
12	0	116	-0-	116	786	116	2	N	-0-
01	0	328	-0-	328	1114	328	2	N	-0-
02	1664 N	550	-0-	-1114	-0-	550	2	N	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491									
10	0	2238	-0-	2238	2238	2238	2	N	-0-
11	0	1794	-0-	1794	4032	1794	2	N	-0-
12	0	1750	-0-	1750	5782	1750	2	N	-0-
01	0	2509	-0-	2509	8291	2509	2	N	-0-
02	2800 N	1281	-0-	-1519	6772	1281	2	N	-0-
03	3100 N	2410	-0-	-690	6082	2409	2	1 9 N	-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390									
10	0	3032	-0-	3032	3032	3032	2	N	-0-
11	0	2040	-0-	2040	5072	2040	2	N	-0-
12	0	2626	-0-	2626	7698	2626	2	N	-0-
01	0	3438	-0-	3438	11136	3438	2	N	-0-
02	13990 X	2854	-0-	-11136	-0-	2854	2	N	-0-
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395									
10	0	6	-0-	6	6	6	2	N	67
11	0	5	-0-	5	11	5	2	N	67
12	0	14	-0-	14	25	13	2	1 9 N	67
01	0	1254	-0-	1254	1279	1206	2	48 9 N	111
02	1609 N	330	-0-	-1279	-0-	317	2	13 9 N	123
03	3100 N	4554	-0-	1454	1454	4465	2	89 9 N	204
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030									
10	0	682	-0-	682	682	682	2	N	123
11	0	863	-0-	863	1545	863	2	N	123
12	0	681	-0-	681	2226	675	2	6 9 N	128
01	0	524	-0-	524	2750	523	2	1 9 N	129
02	2800 N	176	-0-	-2624	126	176	2	N	129
03	434 N	122	-0-	-312	-0-	122	2	N	81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
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
10	0	844	-0-	844	844	286	1	558	2	N	-0-	-0-
11	0	832	-0-	832	1676	276	1	556	2	N	-0-	-0-
12	0	838	-0-	838	2514	286	1	552	2	N	-0-	-0-
01	0	826	-0-	826	3340	286	1	540	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	728	-0-	-2072	1268	258	1	470	2	N	-0-	-0-
03	1799 N	531	-0-	-1268	-0-	286	1	245	2	N	-0-	-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
10	0	1209	-0-	1209	1209	1209	2			N	-0-	39
11	0	906	-0-	906	2115	906	2			N	-0-	39
12	0	347	-0-	347	2462	347	2			N	-0-	39
01	0	2547	-0-	2547	5009	2547	2			N	-0-	39
02	2800 N	2500	-0-	-300	4709	2500	2			N	-0-	39
03	3100 N	1129	-0-	-1971	2738	1129	2			N	-0-	39
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
03	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												
10	0	5183	-0-	5183	5183	5183	2			N	-0-	-0-
11	0	2714	-0-	2714	7897	2714	2			N	-0-	-0-
12	0	4147	-0-	4147	12044	4147	2			N	-0-	-0-
01	0	5859	-0-	5859	17903	5859	2			N	-0-	-0-
02	21605 X	3702	-0-	-17903	-0-	3702	2			N	-0-	-0-
03	4588 X	4586	-0-	-2	-0-	4584	2	2	9	N	2	-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
10	0	1798	-0-	1798	1798	1798	2			N	-0-	-0-
11	0	1676	-0-	1676	3474	1676	2			N	-0-	-0-
12	0	889	-0-	889	4363	889	2			N	-0-	-0-
01	0	339	-0-	339	4702	339	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1719	-0-	-1081	3621	1719	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1888	-0-	-1212	2409	1888	2			N	-0-	-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
10	0	28	-0-	28	28	27	1	1	9	N	1	115
11	0	435	-0-	435	463	40	1	394	2	N	1	116
						1	9					
12	0	756	-0-	756	1219	754	2	2	9	N	2	118
01	0	52	-0-	52	1271	52	1			N	-0-	118
02	3836 X	34	-0-	-3802	-0-	24	1	10	2	N	-0-	118
03	744 X	635	-0-	-109	-0-	634	2	1	9	N	1	119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
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
10	0	2419	-0-	2419	2419	2419	2			N	-0-	-0-
11	0	2305	-0-	2305	4724	2305	2			N	-0-	-0-
12	0	2291	-0-	2291	7015	2291	2			N	-0-	-0-
01	0	2210	-0-	2210	9225	2210	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	2045	-0-	-755	8470	2045	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	2176	-0-	-924	7546	2176	2			N	-0-	-0-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
10	0	396	-0-	396	396	396	2			N	-0-	-0-
11	0	367	-0-	367	763	367	2			N	-0-	-0-
12	0	317	-0-	317	1080	317	2			N	-0-	-0-
01	0	356	-0-	356	1436	356	2			N	-0-	-0-
02	1779 N	343	-0-	-1436	-0-	343	2			N	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	-0-
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	0	3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-	-0-
11	0	4614	-0-	4614	8325	4614	2			N	-0-	-0-
12	0	4182	-0-	4182	12507	4181	2	1	9	N	1	-0-
01	0	4636	-0-	4636	17143	4636	2			N	-0-	-0-
02	21685 X	4542	-0-	-17143	-0-	4542	2			N	-0-	-0-
03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-	-0-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
10	0	2866	-0-	2866	2866	286	1	2580	2	N	-0-	132
11	0	3787	-0-	3787	6653	276	1	3511	2	N	-0-	132
12	0	2612	-0-	2612	9265	286	1	2326	2	N	-0-	132
01	0	3317	-0-	3317	12582	286	1	3031	2	N	-0-	132
02	14987 X	2405	-0-	-12582	-0-	258	1	2145	2	N	2	46
03	3503 X	2752	-0-	-751	-0-	286	1	2466	2	N	-0-	46
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
10	0	1939	-0-	1939	1939	1939	2			N	-0-	-0-
11	0	1826	-0-	1826	3765	1826	2			N	-0-	-0-
12	0	1669	-0-	1669	5434	1669	2			N	-0-	-0-
01	0	1894	-0-	1894	7328	1893	2	1	9	N	1	-0-
02	2800 N	1655	-0-	-1145	6183	1655	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1484	-0-	-1616	4567	1484	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
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
10	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	50	4	2			N	-0-			-0-
12	0	1297	-0-	1297	1347	1293	2	4	9	N	4	8		-0-
01	0	428	-0-	428	1775	428	2			N	-0-			-0-
02	1950 N	175	-0-	-1775	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03	1147 N	532	-0-	-615	-0-	532	2			N	-0-			-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
10	0	4276	-0-	4276	4276	4276	2			N	-0-			-0-
11	0	4009	-0-	4009	8285	4009	2			N	-0-			-0-
12	0	4182	-0-	4182	12467	4181	2	1	9	N	1	8		-0-
01	0	4588	-0-	4588	17055	4588	2			N	-0-			-0-
02	21236 X	4181	-0-	-17055	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
10	0	648	-0-	648	648	630	2	18	9	N	16	1	8	200
11	0	745	-0-	745	1393	716	2	29	9	N	26	187	1	39
12	0	802	-0-	802	2195	776	2	26	9	N	24			63
01	0	800	-0-	800	2995	764	2	36	9	N	33	13	8	83
02	2800 N	751	-0-	-2049	946	725	2	26	9	N	24	1	8	106
03	1908 N	962	-0-	-946	-0-	933	2	29	9	N	26	3	8	129
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
10	0	2515	-0-	2515	2515	2515	2			N	-0-			-0-
11	0	2666	-0-	2666	5181	2666	2			N	-0-			-0-
12	0	2184	-0-	2184	7365	2183	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	2175	-0-	2175	9540	2175	2			N	-0-			-0-
02	11243 X	1703	-0-	-9540	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2759 X	1624	-0-	-1135	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
10	0	2757	-0-	2757	2757	2757	2			N	-0-			26
11	0	2370	-0-	2370	5127	2370	2			N	-0-			26
12	0	2127	-0-	2127	7254	2127	2			N	-0-			26
01	0	2086	-0-	2086	9340	2086	2			N	-0-			26
02	11367 X	2027	-0-	-9340	-0-	2027	2			N	-0-			26
03	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			26
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
10	0	520	-0-	520	520	520	2			N	-0-			-0-
11	0	497	-0-	497	1017	497	2			N	-0-			-0-
12	0	526	-0-	526	1543	526	2			N	-0-			-0-
01	0	504	-0-	504	2047	504	2			N	-0-			-0-
02	2564 N	517	-0-	-2047	-0-	517	2			N	-0-			-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2552	2	97	9	N	88			158
11	0	2402	-0-	2402	2402	2275	2	127	9	N	115	176	1	97
12	0	2563	-0-	2563	4965	2440	2	123	9	N	112	1	8	208
01	0	2741	-0-	2741	7706	2616	2	125	9	N	114	183	1	138
02	10508 X	2802	-0-	-7706	-0-	2672	2	130	9	N	118	175	1	81
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2482	2	109	9	N	99	1	8	179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
UULKIE													WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
10	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2			N	-0-						-0-	
11	0	2389	-0-	2389	4866	2389	2			N	-0-						-0-	
12	0	2415	-0-	2415	7281	2415	2			N	-0-						-0-	
01	0	2419	-0-	2419	9700	2419	2			N	-0-						-0-	
02	2800 N	2205	-0-	-595	9105	2205	2			N	-0-						-0-	
03	3100 N	2296	-0-	-804	8301	2296	2			N	-0-						-0-	
THOMAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670					
10	0	2140	-0-	2140	2140	2140	2			N	-0-						-0-	
11	0	1787	-0-	1787	3927	1787	2			N	-0-						-0-	
12	0	1708	-0-	1708	5635	1708	2			N	-0-						-0-	
01	0	1219	-0-	1219	6854	1219	2			N	-0-						-0-	
02	2800 N	1717	-0-	-1083	5771	1717	2			N	-0-						-0-	
03	3100 N	2181	-0-	-919	4852	2181	2			N	-0-						-0-	
CARMONA													WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933					
10	0	8883	-0-	8883	8883	8883	2			N	-0-						-0-	
11	0	5603	-0-	5603	14486	5603	2			N	-0-						-0-	
12	0	3813	-0-	3813	18299	3813	2			N	-0-						-0-	
01	0	5378	-0-	5378	23677	5378	2			N	-0-						-0-	
02	26482 X	2805	-0-	-23677	-0-	2805	2			N	-0-						-0-	
03	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-						-0-	
GILES UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088					
10	0	2426	-0-	2426	2426	2426	2			N	-0-						-0-	
11	0	2319	-0-	2319	4745	2319	2			N	-0-						-0-	
12	0	2409	-0-	2409	7154	2409	2			N	-0-						-0-	
01	0	2298	-0-	2298	9452	2298	2			N	-0-						-0-	
02	2800 N	2978	-0-	178	9630	2978	2			N	-0-						-0-	
03	3100 N	2269	-0-	-831	8799	2269	2			N	-0-						-0-	
LINDLEY													WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818					
10	0	664	-0-	664	664	663	2	1	9	N	1						121	
11	0	739	-0-	739	1403	738	2	1	9	N	1						122	
12	0	776	-0-	776	2179	776	2			N	-0-						122	
01	0	691	-0-	691	2870	690	2	1	9	N	1	37	1				86	
02	2800 N	569	-0-	-2231	639	563	2	6	9	N	5						91	
03	1119 N	480	-0-	-639	-0-	477	2	3	9	N	3	1	8				93	
WEISS													WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501					
10	0	8407	-0-	8407	8407	8407	2			N	-0-						-0-	
11	0	8052	-0-	8052	16459	8052	2			N	-0-						-0-	
12	0	7550	-0-	7550	24009	7549	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
01	0	8772	-0-	8772	32781	8772	2			N	-0-						-0-	
02	40364 X	7583	-0-	-32781	-0-	7583	2			N	-0-						-0-	
03	8401 X	7838	-0-	-563	-0-	7836	2	2	9	N	2		2	8			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	5712	-0-	5712	5712	992	1	4720	2	N	-0-			-0-	
11	0	6709	-0-	6709	12421	960	1	5749	2	N	-0-			-0-	
12	0	7038	-0-	7038	19459	992	1	6046	2	N	-0-			-0-	
01	0	7454	-0-	7454	26913	992	1	6462	2	N	-0-			-0-	
02	32567 X	5654	-0-	-26913	-0-	896	1	4757	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
03	7037 X	5731	-0-	-1306	-0-	992	1	4739	2	N	-0-			-0-	
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675															
10	0	1230	-0-	1230	1230	1230	2			N	-0-			-0-	
11	0	1674	-0-	1674	2904	1674	2			N	-0-			-0-	
12	0	1614	-0-	1614	4518	1614	2			N	-0-			-0-	
01	0	2052	-0-	2052	6570	2052	2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	1660	-0-	-1140	5430	1660	2			N	-0-			-0-	
03	3100 N	1979	-0-	-1121	4309	1978	2	1 9		N	1	1 8		-0-	
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164															
10	0	7433	-0-	7433	7433	992	1	6441	2	N	-0-			-0-	
11	0	6554	-0-	6554	13987	960	1	5594	2	N	-0-			-0-	
12	0	6711	-0-	6711	20698	967	1	5744	2	N	-0-			-0-	
01	0	6178	-0-	6178	26876	992	1	5186	2	N	-0-			-0-	
02	32612 X	5736	-0-	-26876	-0-	896	1	4840	2	N	-0-			-0-	
03	7285 X	6363	-0-	-922	-0-	992	1	5371	2	N	-0-			-0-	
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024															
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-	
03	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															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	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															
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-				-0-
11		1076	-0-	1076	2180	1076	2			N	-0-				-0-
12	0	1124	-0-	1124	3304	1124	2			N	-0-				-0-
01	0	899	-0-	899	4203	899	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	939	-0-	-1861	2342	939	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1030	-0-	-2070	272	1030	2			N	-0-				-0-
DODIE				WELL #: 1RE	RRCID -> 222130	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500					
10	0	1318	-0-	1318	1318	1301	2	17	9	N	15				83
11	0	1290	-0-	1290	2608	1270	2	20	9	N	18				101
12	0	1209	-0-	1209	3817	1188	2	21	9	N	19				120
01	0	1081	-0-	1081	4898	1064	2	17	9	N	15				135
02	2800 N	921	-0-	-1879	3019	901	2	20	9	N	18				153
03	3100 N	1344	-0-	-1756	1263	1324	2	20	9	N	18				171
KATHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222143	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868					
10	0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-				28
11	0	145	-0-	145	294	145	2			N	-0-				28
12	0	128	-0-	128	422	128	2			N	-0-				28
01	0	136	-0-	136	558	135	2	1	9	N	1				29
02	681 N	123	-0-	-558	-0-	122	2	1	9	N	1				30
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				30
BOSSE, A. B.				WELL #: 1H	RRCID -> 223316	COMPL. DATE 09/26/2006				TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081					
10	0	4761	-0-	4761	4761	4761	2			N	-0-				-0-
11	0	4517	-0-	4517	9278	4517	2			N	-0-				-0-
12	0	5014	-0-	5014	14292	5014	2			N	-0-				-0-
01	0	4708	-0-	4708	19000	4708	2			N	-0-				-0-
02	23291 X	4291	-0-	-19000	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-				-0-
INDEPENDENCE				WELL #: 1H	RRCID -> 224423	COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WESTBROOK				WELL #: 1A	RRCID -> 225323	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865					
10	0	629	-0-	629	629	612	2	17	9	N	15				95
11	0	635	-0-	635	1264	615	2	20	9	N	18				113
12	0	687	-0-	687	1951	647	2	40	9	N	36				149
01	0	687	-0-	687	2638	662	2	25	9	N	23				172
02	2800 N	622	-0-	-2178	460	579	2	43	9	N	39	179	1		32
03	1164 N	704	-0-	-460	-0-	650	2	54	9	N	49				81
MARVA UNIT				WELL #: 1RE	RRCID -> 225960	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614														
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
10	0	2273	-0-	2273	2273	2120	2	153	9	N	139	187	1	111
11	0	2156	-0-	2156	4429	2079	2	77	9	N	70			181
12	0	2240	-0-	2240	6669	2150	2	90	9	N	82	174	1	88
01	0	2246	-0-	2246	8915	2155	2	91	9	N	83	3	8	168
02	10945 X	2030	-0-	-8915	-0-	1944	2	86	9	N	78	186	1	58
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2310	2	106	9	N	96	3	8	151
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF. 14028 - 19808														
10	0	7126	-0-	7126	7126	992	1	6134	2	N	-0-			-0-
11	0	6947	-0-	6947	14073	960	1	5987	2	N	-0-			-0-
12	0	6801	-0-	6801	20874	992	1	5809	2	N	-0-			-0-
01	0	7456	-0-	7456	28330	992	1	6464	2	N	-0-			-0-
02	34824 X	6494	-0-	-28330	-0-	896	1	5598	2	N	-0-			-0-
03	7192 X	7143	-0-	-49	-0-	992	1	6151	2	N	-0-			-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 13695 - 18337														
10	0	17663	-0-	17663	17663	17663	2			N	-0-			-0-
11	0	19724	-0-	19724	37387	19724	2			N	-0-			-0-
12	0	21709	-0-	21709	59096	21707	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	0	22077	-0-	22077	81173	22077	2			N	-0-			-0-
02	99025 X	17852	-0-	-81173	-0-	17849	2	3	9	N	3	3	8	-0-
03	21700 X	12627	-0-	-9073	-0-	12627	2			N	-0-			-0-
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 14548 - 20299														
10	0	6417	-0-	6417	6417	992	1	5425	2	N	-0-			-0-
11	0	5967	-0-	5967	12384	960	1	5007	2	N	-0-			-0-
12	0	5803	-0-	5803	18187	992	1	4811	2	N	-0-			-0-
01	0	6301	-0-	6301	24488	992	1	5309	2	N	-0-			-0-
02	29975 X	5487	-0-	-24488	-0-	896	1	4591	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5968	-0-	-449	-0-	992	1	4976	2	N	-0-			-0-
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
10	0	2813	-0-	2813	2813	2516	2	297	9	N	270	189	1	174
11	0	1760	-0-	1760	4573	1571	2	189	9	N	172	181	1	165
12	0	1346	-0-	1346	5919	1246	2	100	9	N	91			256
01	0	1498	-0-	1498	7417	1451	2	47	9	N	43	183	1	116
02	2800 N	1056	-0-	-1744	5673	980	2	76	9	N	69			185
03	3100 N	1238	-0-	-1862	3811	1164	2	74	9	N	67	186	1	66
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 13610 - 19200														
10	0	2417	-0-	2417	2417	2417	2			N	-0-			-0-
11	0	2496	-0-	2496	4913	2496	2			N	-0-			-0-
12	0	2310	-0-	2310	7223	2310	2			N	-0-			-0-
01	0	2266	-0-	2266	9489	2266	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2034	-0-	-766	8723	2034	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2567	-0-	-533	8190	2567	2			N	-0-			-0-
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF. 12841 - 15946														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	10622	-0-	10622	10622	10622	2		N	-0-			-0-
11	0	8361	-0-	8361	18983	8361	2		N	-0-			-0-
12	0	9036	-0-	9036	28019	9036	2		N	-0-			-0-
01	0	9845	-0-	9845	37864	9845	2		N	-0-			-0-
02	47130 X	9266	-0-	-37864	-0-	9265	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
03	10633 X	9561	-0-	-1072	-0-	9561	2		N	-0-			-0-
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883													
10	0	6769	-0-	6769	6769	992	1	5777 2	N	-0-			-0-
11	0	7045	-0-	7045	13814	960	1	6085 2	N	-0-			-0-
12	0	6874	-0-	6874	20688	992	1	5881 2	N	-0-	1 8		-0-
						1	9						
01	0	6960	-0-	6960	27648	992	1	5968 2	N	-0-			-0-
02	34175 X	6527	-0-	-27648	-0-	896	1	5630 2	N	-0-	1 8		-0-
						1	9						
03	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	992	1	6316 2	N	-0-			-0-
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753													
10	0	8558	-0-	8558	8558	992	1	7566 2	N	-0-			-0-
11	0	7838	-0-	7838	16396	960	1	6878 2	N	-0-			-0-
12	0	7763	-0-	7763	24159	992	1	6771 2	N	-0-			-0-
01	0	7673	-0-	7673	31832	992	1	6681 2	N	-0-			-0-
02	39114 X	7282	-0-	-31832	-0-	896	1	6385 2	N	-0-	1 8		-0-
						1	9						
03	8556 X	7894	-0-	-662	-0-	992	1	6901 2	N	-0-	1 8		-0-
						1	9						
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050													
10	0	1888	-0-	1888	1888	1866	2	22 9	N	-0-			180
11	0	1918	-0-	1918	3806	1898	2	20 9	N	-0-			198
12	0	1045	-0-	1045	4851	1045	2		N	-0-			198
01	0	986	-0-	986	5837	986	2		N	-0-			198
02	2800 N	2042	-0-	-758	5079	2038	2	4 9	N	-0-	4		202
*03	3100 N	2189	-0-	-911	4168	2189	2		N	-0-			202
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
10	0	8342	-0-	8342	8342	8342	2		N	-0-			-0-
11	0	7317	-0-	7317	15659	7317	2		N	-0-			-0-
12	0	7278	-0-	7278	22937	7278	2		N	-0-			-0-
01	0	7651	-0-	7651	30588	7651	2		N	-0-			-0-
02	37469 X	6881	-0-	-30588	-0-	6880	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
03	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2		N	-0-			-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
10	0	1077	-0-	1077	1077	1077	2		N	-0-			-0-
11	0	1148	-0-	1148	2225	1148	2		N	-0-			-0-
12	0	956	-0-	956	3181	955	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
01	0	1194	-0-	1194	4375	1194	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1100	-0-	-1700	2675	1098	2	2 9	N	-0-	2 8		-0-
03	3100 N	1355	-0-	-1745	930	1355	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	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 CODE									BALANCE
10	0	11383	-0-	11383	11383	992	1	10391	2	N	-0-	-0-
11	0	11690	-0-	11690	23073	960	1	10730	2	N	-0-	-0-
12	0	11953	-0-	11953	35026	948	1	11005	2	N	-0-	-0-
01	0	11818	-0-	11818	46844	992	1	10826	2	N	-0-	-0-
02	57323 X	10479	-0-	-46844	-0-	896	1	9581	2	N	2	-0-
						2	9					
03	12090 X	11364	-0-	-726	-0-	992	1	10372	2	N	-0-	-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075												
10	0	543	-0-	543	543	517	2	26	9	N	24	132
11	0	701	-0-	701	1244	693	2	8	9	N	7	139
12	0	802	-0-	802	2046	792	2	10	9	N	9	148
01	0	753	-0-	753	2799	743	2	10	9	N	9	157
02	2800 N	663	-0-	-2137	662	654	2	9	9	N	8	165
*03	849 N	187	-0-	-662	-0-	187	2			N	-0-	165
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
10	0	8998	-0-	8998	8998	992	1	8006	2	N	-0-	-0-
11	0	8673	-0-	8673	17671	960	1	7713	2	N	-0-	-0-
12	0	8714	-0-	8714	26385	947	1	7766	2	N	1	-0-
						1	9					
01	0	8921	-0-	8921	35306	992	1	7929	2	N	-0-	-0-
02	43222 X	7916	-0-	-35306	-0-	896	1	7020	2	N	-0-	-0-
03	8990 X	8820	-0-	-170	-0-	992	1	7828	2	N	-0-	-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
10	0	9624	-0-	9624	9624	992	1	8632	2	N	-0-	-0-
11	0	9474	-0-	9474	19098	960	1	8514	2	N	-0-	-0-
12	0	9185	-0-	9185	28283	981	1	8204	2	N	-0-	-0-
01	0	9654	-0-	9654	37937	992	1	8662	2	N	-0-	-0-
02	46494 X	8557	-0-	-37937	-0-	896	1	7661	2	N	-0-	-0-
03	9796 X	9678	-0-	-118	-0-	992	1	8686	2	N	-0-	-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
10	0	3532	-0-	3532	3532	3532	2			N	-0-	-0-
11	0	3505	-0-	3505	7037	3505	2			N	-0-	-0-
12	0	4070	-0-	4070	11107	4070	2			N	-0-	-0-
01	0	4349	-0-	4349	15456	4349	2			N	-0-	-0-
02	19227 X	3771	-0-	-15456	-0-	3770	2	1	9	N	1	-0-
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-	-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	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	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	BALANCE
10	0	131	-0-	131	131	130	2	1	9	N	1			104
11	0	138	-0-	138	269	138	2			N	-0-			104
12	0	100	-0-	100	369	100	2			N	-0-			104
01	0	41	-0-	41	410	41	2			N	-0-			104
02	439 N	29	-0-	-410	-0-	29	2			N	-0-			104
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-	67	1	36
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
10	0	1317	-0-	1317	1317	1317	2			N	-0-			-0-
11	0	1079	-0-	1079	2396	1079	2			N	-0-			-0-
12	0	1091	-0-	1091	3487	1091	2			N	-0-			-0-
01	0	1029	-0-	1029	4516	1029	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	963	-0-	-1837	2679	963	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1027	-0-	-2073	606	1027	2			N	-0-			-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
10	0	4290	-0-	4290	4290	4276	2	14	9	N	13			143
11	0	3329	-0-	3329	7619	3315	2	14	9	N	13			156
12	0	3701	-0-	3701	11320	3699	2	2	9	N	2			158
01	0	3898	-0-	3898	15218	3879	2	19	9	N	17			175
02	18105 X	2887	-0-	-15218	-0-	2870	2	17	9	N	15	188	1	1
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3777	2	4	9	N	4		8	5
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
10	0	1330	-0-	1330	1330	1330	2			N	-0-			-0-
11	0	1284	-0-	1284	2614	1284	2			N	-0-			-0-
12	0	1297	-0-	1297	3911	1297	2			N	-0-			-0-
01	0	1280	-0-	1280	5191	1280	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1175	-0-	-1625	3566	1175	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1303	-0-	-1797	1769	1303	2			N	-0-			-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
10	0	17832	-0-	17832	17832	988	1	16844	2	N	-0-			-0-
11	0	16919	-0-	16919	34751	960	1	15959	2	N	-0-			-0-
12	0	16079	-0-	16079	50830	960	1	15119	2	N	-0-			-0-
01	0	17798	-0-	17798	68628	976	1	16822	2	N	-0-			-0-
02	83479 X	14851	-0-	-68628	-0-	896	1	13954	2	N	1	1	8	-0-
03	17825 X	16995	-0-	-830	-0-	992	1	16003	2	N	-0-			-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
10	0	422	-0-	422	422	404	2	18	9	N	16			173
11	0	278	-0-	278	700	278	2			N	-0-			173
12	0	314	-0-	314	1014	285	2	29	9	N	26			199
01	0	528	-0-	528	1542	455	2	73	9	N	66	190	1	75
02	1993 N	451	-0-	-1542	-0-	396	2	55	9	N	50			125
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	N	9			134

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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550														
10	0	392	-0-	392	392	265	2	127	9	N	115	1 8		166
11	0	862	-0-	862	1254	746	2	116	9	N	105	187 1		84
12	0	744	-0-	744	1998	643	2	101	9	N	92	1 8		175
01	0	-0-	-0-	-0-	1998					N	13	1 8		187
02	2091 N	93	-0-	-1998	-0-	56	2	37	9	N	34	189 1	2 8	30
03	744 N	266	-0-	-478	-0-	177	2	89	9	N	81			111
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770														
10	0	1957	-0-	1957	1957	1957	2			N	-0-			-0-
11	0	1832	-0-	1832	3789	1832	2			N	-0-			-0-
12	0	1939	-0-	1939	5728	1939	2			N	-0-			-0-
01	0	2104	-0-	2104	7832	2104	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1440	-0-	-1360	6472	1440	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1400	-0-	-1700	4772	1400	2			N	-0-			-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
10	0	1929	-0-	1929	1929	1775	2	154	9	N	140	185 1		178
11	0	1882	-0-	1882	3811	1719	2	163	9	N	148	191 1		135
12	0	1894	-0-	1894	5705	1770	2	124	9	N	113	1 8		247
01	0	1977	-0-	1977	7682	1773	2	204	9	N	185	185 1		247
*02	2800 N	1245	-0-	-1555	6127	1112	2	133	9	N	121	188 1		180
03	3100 N	1615	-0-	-1485	4642	1477	2	138	9	N	125	169 1	1 8	135
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST CANNON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 263818	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 10947	PERF. 10692	- 16520					
10	0	2884	-0-	2884	2884	2730	2	154	9	N	140	7	8		268
11	0	3479	-0-	3479	6363	3312	2	167	9	N	152	179	1		241
12	0	3039	-0-	3039	9402	2873	2	166	9	N	151	180	1	13	199
01	0	2952	-0-	2952	12354	2836	2	116	9	N	105	174	1		130
02	15057 X	2703	-0-	-12354	-0-	2520	2	183	9	N	166	185	1	14	97
03	3596 X	2839	-0-	-757	-0-	2626	2	213	9	N	194	180	1	9	102

W. LEHMANN OIL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 264352	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9004	- 12326					
10	0	377	-0-	377	377	377	2			N	-0-				-0-
11	0	373	-0-	373	750	373	2			N	-0-				-0-
12	0	376	-0-	376	1126	376	2			N	-0-				-0-
01	0	359	-0-	359	1485	359	2			N	-0-				-0-
02	1728 N	243	-0-	-1485	-0-	243	2			N	-0-				-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-				-0-

SCHLEY				WELL #:	1	RRCID -> 264418	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 13182	PERF. 12488	- 18942					
10	0	4054	-0-	4054	4054	496	1	3438	2	N	109	191	1	1	108
						120	9								
11	0	5117	-0-	5117	9171	480	1	4497	2	N	127	162	1		73
						140	9								
12	0	4423	-0-	4423	13594	496	1	3804	2	N	112	2	8		183
						123	9								
01	0	5265	-0-	5265	18859	496	1	4647	2	N	111	185	1	2	107
						122	9								
02	23231 X	4372	-0-	-18859	-0-	448	1	3815	2	N	99	1	8		205
						109	9								
03	5301 X	3405	-0-	-1896	-0-	496	1	2819	2	N	82	195	1	1	91
						90	9								

ABSHIRE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 264914	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 12119	PERF. 12725	- 17424					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				175
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				176
01	0	79	-0-	79	79	77	2	2	9	N	2	146	1		32
02	81 N	2	-0-	-79	-0-	2	2			N	-0-				32
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	1	8		32

WEISER				WELL #:	1	RRCID -> 274403	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7228	- 9962					
10	0	1123	-0-	1123	1123	1123	2			N	-0-				39
11	0	1151	-0-	1151	2274	1151	2			N	-0-				39
12	0	337	-0-	337	2611	337	2			N	-0-				39
01	0	1350	-0-	1350	3961	1350	2			N	-0-				39
02	2800 N	1308	-0-	-1492	2469	1308	2			N	-0-				39
03	3100 N	1316	-0-	-1784	685	1316	2			N	-0-				39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014											TOTAL	DEPTH	10705	PERF.10815	- 15980	
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

AFFIRMED UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 277252	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL	DEPTH	12892	PERF.12757	- 18040			
10	0	6347	-0-	6347	6347	270	1	5639	2	N	398	380	1	2	8	145
						438	9									
11	0	8163	-0-	8163	14510	450	1	7132	2	N	528	578	1	5	8	90
						581	9									
12	0	8299	-0-	8299	22809	465	1	7247	2	N	534	377	1	7	8	240
						587	9									
01	0	8118	-0-	8118	30927	433	1	7128	2	N	506	575	1	3	8	168
						557	9									
02	37430 X	6503	-0-	-30927	-0-	420	1	5590	2	N	448	385	1	1	8	230
						493	9									
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	465	1	699	2	N	160	193	1	2	8	195
						176	9									

JOHNSTON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 278578	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL	DEPTH	11502	PERF.11146	- 15552			
10	0	13420	-0-	13420	13420	13160	2	260	9	N	236	188	1			317
11	0	13408	-0-	13408	26828	13143	2	265	9	N	241	378	1			180
12	0	11389	-0-	11389	38217	11181	2	208	9	N	189	189	1			180
01	0	12256	-0-	12256	50473	12011	2	245	9	N	223	191	1			212
02	58635 X	8162	-0-	-50473	-0-	7988	2	174	9	N	158	185	1			185
03	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					185

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP				WELL #:	1	RRCID -> 279930	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL	DEPTH	10662	PERF. 9810	- 15715			
10	22356 X	22356	-0-	-0-	-0-	20083	2	6	4	Y	2061	2066	1			7
						2267	9									
*11	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	7	1	15798	2	Y	1540	1518	1			29
						8	4	1694	9							
*12	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	8	1	11454	2	Y	1676	1674	1			31
						14	4	1844	9							
*01	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	13	1	14535	2	Y	2138	2141	1	8	8	20
						10	4	2352	9							
*02	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	15	1	12384	2	Y	1495	1480	1	3	8	32
						5	4	1645	9							
03	21018 X	12934	-0-	-8084	-0-	11	1	11003	2	Y	1744	1747	1	1	8	28
						2	4	1918	9							

LAURA				WELL #:	1	RRCID -> 282446	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL	DEPTH	8390	PERF. 8376	- 8386			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
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
10	0	62200	-0-	62200	62200	59956	2	2244	9	N	2040	2039	1	145
11	0	58999	-0-	58999	121199	56764	2	2235	9	N	2032	1871	1	306
12	0	58030	-0-	58030	179229	55918	2	2112	9	N	1920	2038	1	187
01	0	61333	-0-	61333	240562	59075	2	2258	9	N	2053	2010	1	229
*02	294927 X	54365	-0-	-240562	-0-	52311	2	2054	9	N	1867	1856	1	239
03	62186 X	58521	-0-	-3665	-0-	56343	2	2178	9	N	1980	2022	1	195
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
10	0	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-			108
11	0	272	-0-	272	561	272	2			N	-0-			108
12	0	300	-0-	300	861	300	2			N	-0-			108
01	0	309	-0-	309	1170	309	2			N	-0-			108
02	1436 N	266	-0-	-1170	-0-	266	2			N	-0-			108
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-			108
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
10	0	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-			20
11	0	95	-0-	95	262	94	2	1	9	N	1			21
12	0	120	-0-	120	382	120	2			N	-0-			21
01	0	109	-0-	109	491	109	2			N	-0-			21
02	543 N	52	-0-	-491	-0-	52	2			N	-0-			21
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			21
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
10	0	673	-0-	673	673	673	2			N	-0-			-0-
11	0	719	-0-	719	1392	719	2			N	-0-			-0-
12	0	663	-0-	663	2055	663	2			N	-0-			-0-
01	0	626	-0-	626	2681	626	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	549	-0-	-2251	430	549	2			N	-0-			-0-
03	936 N	506	-0-	-430	-0-	506	2			N	-0-			-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
10	0	2059	-0-	2059	2059	1986	2	73	9	N	66	2	8	176
11	0	1728	-0-	1728	3787	1664	2	64	9	N	58	191	1	43
12	0	1558	-0-	1558	5345	1501	2	57	9	N	52	4	8	91
01	0	1004	-0-	1004	6349	975	2	29	9	N	26	1	8	116
02	6589 X	240	-0-	-6349	-0-	209	2	31	9	N	28	1	8	143
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			143
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
10	0	29459	-0-	29459	29459	27978	2	1481	9	N	1346	1341	1	217
11	0	32335	-0-	32335	61794	30628	2	1707	9	N	1552	1536	1	227
12	0	32226	-0-	32226	94020	30539	2	1687	9	N	1534	1553	1	205
01	0	20971	-0-	20971	114991	19889	2	1082	9	N	984	964	1	225
02	136424 X	21433	-0-	-114991	-0-	20505	2	928	9	N	844	776	1	293
03	33418 X	10458	-0-	-22960	-0-	9917	2	541	9	N	492	580	1	203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687														
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
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			50
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			50
*06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-			50
*07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-			50
*08	403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-			50
*09	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-			50
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			50
*11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			50
*12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	50	1	-0-

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
10	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	3871	1	15850	2	N	1284	1299	1	81
						1412	9							
11	21960 X	17195	-0-	-4765	-0-	3470	1	12744	2	N	892	913	1	60
						981	9							
12	22692 X	12207	-0-	-10485	-0-	1027	1	10375	2	N	732	698	1	94
						805	9							
01	0	6902	-0-	6902	6902	6631	2	271	9	N	246	169	1	171
02	19096 X	8253	-0-	-10843	-0-	7923	2	330	9	N	300	256	1	215
03	21142 X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT			215

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
10	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	5163	1	21136	2	N	1132	978	1	235
						1245	9							
11	28740 X	21749	-0-	-6991	-0-	4470	1	16412	2	N	788	783	1	240
						867	9							
12	29698 X	12213	-0-	-17485	-0-	1047	1	10586	2	N	527	579	1	188
						580	9							
01	0	13101	-0-	13101	13101	12465	2	636	9	N	578	628	1	138
*02	27372 X	14271	-0-	-13101	-0-	13424	2	847	9	N	770	604	1	304
03	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					N	NO RPT			304

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838														
10	0	233	-0-	233	233	233	2			N	-0-			28
11	0	171	-0-	171	404	171	2			N	-0-			28
12	0	207	-0-	207	611	207	2			N	-0-			28
01	0	187	-0-	187	798	187	2			N	-0-			28
02	871 N	73	-0-	-798	-0-	73	2			N	-0-	4	5	24
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			24

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942														
10	0	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-			-0-
11	0	113	-0-	113	268	113	2			N	-0-			-0-
12	0	186	-0-	186	454	186	2			N	-0-			-0-
01	0	69	-0-	69	523	69	2			N	-0-			-0-
02	539 N	16	-0-	-523	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	2069	1	8467	2	N	361	443	1	104
						397	9							
11	12780 X	10170	-0-	-2610	-0-	2034	1	7468	2	N	607	676	1	35
						668	9							
12	13206 X	8637	-0-	-4569	-0-	726	1	7344	2	N	515	485	1	65
						567	9							
01	0	1498	-0-	1498	1498	1388	2	110	9	N	100	48	1	117
02	14036 X	12538	-0-	-1498	-0-	11861	2	677	9	N	615	340	1	392
03	13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	230	1	12171	2	N	710	796	1	306
						781	9							
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470														
10	0	18510	-0-	18510	18510	16846	2	1664	9	N	1513	1521	1	340
11	0	18525	-0-	18525	37035	16780	2	1745	9	N	1586	1557	1	358
12	0	23674	-0-	23674	60709	21742	2	1932	9	N	1756	1746	1	360
*01	83082 X	22373	-0-	-60709	-0-	20139	2	2234	9	N	2031	2309	1	70
*02	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	14913	2	1338	9	N	1216	1156	1	124
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203														
10	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-			50
11	0	14	-0-	14	31	14	2			N	-0-			50
12	0	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			50
01	0	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			50
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	27	2			N	-0-			50
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	1	8	50
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794														
10	11036 X	9254	-0-	-1782	-0-	868	1	7835	2	N	501	384	1	223
						551	9							
11	0	8565	-0-	8565	8565	840	1	7246	2	N	435	568	1	90
						479	9							
12	0	9102	-0-	9102	17667	868	1	7719	2	N	468	273	1	285
						515	9							
01	0	8125	-0-	8125	25792	868	1	6783	2	N	431	561	1	154
						474	9							
02	34280 X	8488	-0-	-25792	-0-	784	1	7199	2	N	459	379	1	234
						505	9							
03	9269 X	8581	-0-	-688	-0-	868	1	7171	2	N	493	524	1	203
						542	9							
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
10	16337 X	11539	-0-	-4798	-0-	1256	1	9752	2	N	483	381	1	278
						531	9							
11	0	10910	-0-	10910	10910	1215	1	9237	2	N	416	363	1	331
						458	9							
12	0	9767	-0-	9767	20677	1256	1	8103	2	N	371	576	1	125
						408	9							
01	0	11067	-0-	11067	31744	1256	1	9368	2	N	403	380	1	148
						443	9							
02	40954 X	9210	-0-	-31744	-0-	1134	1	7728	2	N	316	184	1	280
						348	9							
03	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1256	1	10510	2	N	500	562	1	217
						550	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301																
M	ALLOW	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
10	0	30012	-0-	30012	30012	27243	2	2769	9	N	2517	2701	1	5	8	104
11	0	24396	-0-	24396	54408	22095	2	2301	9	N	2092	1942	1	9	8	245
12	0	24800	-0-	24800	79208	22509	2	2291	9	N	2083	1925	1	3	8	400
01	0	19499	-0-	19499	98707	17703	2	1796	9	N	1633	1922	1			111
02	98707 X	-0-	-0-	-98707	-0-					N	8					119
03	30008 X	224	-0-	-29784	-0-	139	2	85	9	N	77	4	8			192
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908																
10	0	17048	-0-	17048	17048	16067	2	981	9	N	892	773	1	3	8	209
11	0	15198	-0-	15198	32246	14308	2	890	9	N	809	964	1	4	8	50
12	0	15049	-0-	15049	47295	14196	2	853	9	N	775	747	1	3	8	75
01	0	11521	-0-	11521	58816	10833	2	688	9	N	625	573	1			127
02	69292 X	10476	-0-	-58816	-0-	10015	2	461	9	N	419	383	1			163
03	17050 X	9709	-0-	-7341	-0-	9250	2	459	9	N	417	387	1			193
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543																
10	10788 X	7560	-0-	-3228	-0-	1256	1	5829	2	N	432	373	1			303
						475	9									
11	10380 X	8856	-0-	-1524	-0-	1216	1	7183	2	N	415	561	1			157
						457	9									
12	10416 X	7999	-0-	-2417	-0-	1256	1	6433	2	N	282	367	1	1	8	71
						310	9									
01	0	12046	-0-	12046	12046	1256	1	10359	2	N	392	382	1	3	8	78
						431	9									
02	19868 X	7822	-0-	-12046	-0-	1135	1	6358	2	N	299	194	1	1	8	182
						329	9									
03	9145 X	8661	-0-	-484	-0-	1256	1	6990	2	N	377	370	1	3	8	186
						415	9									
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909																
10	0	8787	-0-	8787	8787	1256	1	7128	2	N	366	366	1			198
						403	9									
11	0	8109	-0-	8109	16896	1216	1	6560	2	N	303	349	1			152
						333	9									
12	0	10849	-0-	10849	27745	1256	1	9205	2	N	353	367	1			138
						388	9									
*01	36016 X	8271	-0-	-27745	-0-	1256	1	6673	2	N	311	378	1	1	8	70
						342	9									
*02	8540 X	6721	-0-	-1819	-0-	1135	1	5365	2	N	201					271
						221	9									
03	10850 X	7610	-0-	-3240	-0-	1256	1	6066	2	N	262	390	1	2	8	141
						288	9									
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039																
10	0	5029	-0-	5029	5029	4428	2	601	9	N	546	365	1	4	8	265
11	0	3886	-0-	3886	8915	3480	2	406	9	N	369	554	1			80
12	0	12695	-0-	12695	21610	11815	2	880	9	N	800	777	1	8	8	95
01	0	442	-0-	442	22052	277	2	165	9	N	150					245
*02	22052 X	-0-	-0-	-22052	-0-					N	19	195	1	1	8	68
03	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	2	2	8			68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445																		
M	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
10	DLQ G-10	22785		-0-	22785		41284	4301	1	17605	2	Y	799	869	1			140
11	DLQ G-10	20730		-0-	20730		62014	4273	1	15692	2	Y	695	625	1			210
12	76334 X	14320		-0-	-62014		-0-	1246	1	12597	2	Y	434	543	1			101
01	0	23050		-0-	23050		23050	21817	2	1233	9	Y	1121	1000	1	2	8	220
02	41811 X	18761		-0-	-23050		-0-	17970	2	791	9	Y	719	697	1	1	8	241
03	25697 X	25697		-0-	-0-		-0-	24630	2	1067	9	Y	970	823	1	4	8	384
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321																		
10	DLQ G-10	51939		-0-	51939		103076	6074	1	45021	2	Y	767	865	1			132
11	DLQ G-10	48004		-0-	48004		151080	3514	1	43893	2	Y	543	560	1			115
12	197862 X	46782		-0-	-151080		-0-	853	1	45210	2	Y	654	621	1			148
01	0	51880		-0-	51880		51880	50898	2	982	9	Y	893	813	1	1	8	227
02	88894 X	37014		-0-	-51880		-0-	36388	2	626	9	Y	569	549	1	1	8	246
03	51925 X	45990		-0-	-5935		-0-	45187	2	803	9	Y	730	678	1			298
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974																		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871																		
10	0	24880		-0-	24880		24880	20351	2	4529	9	N	4117	4224	1			118
11	0	22431		-0-	22431		47311	18176	2	4255	9	N	3868	3724	1			262
12	0	22320		-0-	22320		69631	18169	2	4151	9	N	3774	3213	1	1	8	822
01	0	20905		-0-	20905		90536	16767	2	4138	9	N	3762	4374	1			210
*02	109185 X	18649		-0-	-90536		-0-	14679	2	3970	9	N	3609	3563	1			256
03	24893 X	19439		-0-	-5454		-0-	15220	2	4219	9	N	3835	3540	1	1	8	550
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691																		
10	0	15577		-0-	15577		15577	14348	2	1229	9	N	1117	1154	1			235
11	0	13899		-0-	13899		29476	12800	2	1099	9	N	999	954	1			280
12	0	13476		-0-	13476		42952	12332	2	1144	9	N	1040	1169	1	1	8	150
01	0	15099		-0-	15099		58051	13976	2	1123	9	N	1021	970	1	1	8	200
02	70218 X	12167		-0-	-58051		-0-	11255	2	912	9	N	829	957	1			72
03	15562 X	10870		-0-	-4692		-0-	10294	2	576	9	N	524	383	1	1	8	212
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																		
10	0	6061		-0-	6061		6061	5048	2	1013	9	N	921	1080	1			116
11	0	8941		-0-	8941		15002	7281	2	1660	9	N	1509	1442	1			183
12	0	6705		-0-	6705		21707	5395	2	1310	9	N	1191	1068	1			305
01	0	6787		-0-	6787		28494	5586	2	1201	9	N	1092	1077	1	2	8	318
02	35250 X	6756		-0-	-28494		-0-	5495	2	1261	9	N	1146	1082	1			382
03	9238 X	8734		-0-	-504		-0-	7368	2	1366	9	N	1242	1273	1	1	8	350

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		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	BALANCE
10	51460 X	42010	-0-	-9450	-0-	7864	1	32191	2	N	1777	1833	1	132
11	49800 X	40419	-0-	-9381	-0-	1955	9							
12	42780 X	25092	-0-	-17688	-0-	8375	1	30750	2	N	1176	1112	1	196
01	0	19578	-0-	19578	19578	1294	9							
02	38623 X	19045	-0-	-19578	-0-	2290	1	21619	2	N	1075	1067	1	204
03	42005 X	26481	-0-	-15524	-0-	1183	9							
						17855	2	1723	9	N	1566	1568	1	202
						17387	2	1658	9	N	1507	1592	1	116
						24428	2	2053	9	N	1866	1620	1	362
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
10	45322 X	39269	-0-	-6053	-0-	7327	1	29992	2	N	1773	1834	1	143
11	43860 X	37210	-0-	-6650	-0-	1950	9							
12	42594 X	27024	-0-	-15570	-0-	7629	1	28011	2	N	1427	1455	1	115
01	0	22558	-0-	22558	22558	1570	9							
02	44168 X	21610	-0-	-22558	-0-	3157	1	22383	2	N	1349	1293	1	171
03	39277 X	21484	-0-	-17793	-0-	1484	9							
						20999	2	1559	9	N	1417	1265	1	321
						20228	2	1382	9	N	1256	1292	1	284
						20042	2	1442	9	N	1311	1236	1	358
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
10	0	3660	-0-	3660	3660	673	1	2748	2	N	217	180	1	248
11	0	5440	-0-	5440	9100	239	9							
12	0	2496	-0-	2496	11596	662	1	4484	2	N	267	366	1	149
01	0	3628	-0-	3628	15224	294	9							
02	19014 X	3790	-0-	-15224	-0-	531	1	1798	2	N	152	185	1	109
03	5611 X	2060	-0-	-3551	-0-	167	9							
						684	1	2720	2	N	204	181	1	132
						224	9							
						618	1	2968	2	N	185	182	1	121
						204	9							
						442	1	1494	2	N	113	4	8	230
						124	9							
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
10	0	22387	-0-	22387	22387	19030	2	3357	9	N	3052	3064	1	572
11	0	18857	-0-	18857	41244	15557	2	3300	9	N	3000	3237	1	335
12	0	18481	-0-	18481	59725	15361	2	3120	9	N	2836	2689	1	480
*01	79489 X	19764	-0-	-59725	-0-	16835	2	2929	9	N	2663	2513	1	625
*02	16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	14258	2	2676	9	N	2433	2526	1	527
03	17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	14443	2	2806	9	N	2551	2673	1	403
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
10	41912 X	31754	-0-	-10158	-0-	2739	1	26486	2	N	2299	2595	1	216
11	34080 X	26549	-0-	-7531	-0-	2529	9							
12	32054 X	22477	-0-	-9577	-0-	2301	1	22284	2	N	1785	1771	1	230
01	0	16187	-0-	16187	16187	1964	9							
02	42693 X	26506	-0-	-16187	-0-	2064	1	18458	2	N	1777	1931	1	76
03	31744 X	26235	-0-	-5509	-0-	1955	9							
						14558	2	1629	9	N	1481	1369	1	188
						24196	2	2310	9	N	2100	2089	1	197
						23829	2	2406	9	N	2187	2209	1	168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
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				
10	32271 X	19476	-0-	-12795	-0-	1576	1	15690	2	N	2009	2168	1	219
						2210	9							
11	29100 X	24659	-0-	-4441	-0-	2090	1	20630	2	N	1763	1750	1	232
						1939	9							
12	29388 X	23022	-0-	-6366	-0-	2057	1	19131	2	N	1667	1784	1	115
						1834	9							
01	0	11519	-0-	11519	11519	10086	2	1433	9	N	1303	1124	1	294
02	29851 X	18332	-0-	-11519	-0-	16494	2	1838	9	N	1671	1601	1	361
03	25482 X	24077	-0-	-1405	-0-	21485	2	2592	9	N	2356	2555	1	156
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
10	0	12111	-0-	12111	12111	11132	2	979	9	N	890	1026	1	105
11	0	11383	-0-	11383	23494	10350	2	1033	9	N	939	905	1	135
12	0	11889	-0-	11889	35383	10832	2	1057	9	N	961	861	1	233
01	0	11303	-0-	11303	46686	10304	2	999	9	N	908	907	1	232
02	55531 X	8845	-0-	-46686	-0-	8006	2	839	9	N	763	727	1	267
03	12121 X	10400	-0-	-1721	-0-	9414	2	986	9	N	896	884	1	278
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
10	0	99223	-0-	99223	99223	554	1	93617	2	N	4593	4689	1	146
						5052	9							
11	0	89512	-0-	89512	188735	521	1	84386	2	N	4186	3966	1	348
						4605	9							
12	0	87766	-0-	87766	276501	480	1	82605	2	N	4255	4167	1	420
						4681	9							
01	0	89860	-0-	89860	366361	464	1	84539	2	N	4415	4746	1	81
						4857	9							
02	444656 X	78295	-0-	-366361	-0-	546	1	73596	2	N	3775	3432	1	418
						4153	9							
03	99231 X	83882	-0-	-15349	-0-	534	1	78709	2	N	4217	4352	1	278
						4639	9							
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
10	0	20526	-0-	20526	20526	274	1	16486	2	N	3424	3586	1	500
						3766	9							
11	0	19604	-0-	19604	40130	265	1	15734	2	N	3277	3201	1	576
						3605	9							
12	0	18269	-0-	18269	58399	274	1	14775	2	N	2927	3244	1	257
						3220	9							
01	0	17643	-0-	17643	76042	274	1	14077	2	N	2993	2888	1	362
						3292	9							
02	92413 X	16371	-0-	-76042	-0-	247	1	12946	2	N	2889	2712	1	538
						3178	9							
03	20522 X	17766	-0-	-2756	-0-	274	1	14018	2	N	3158	3404	1	290
						3474	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0		62972	-0-	62972	62972	345 1	58190	2	N	4034	4027	1	100
						4437 9								
11	0		56365	-0-	56365	119337	318 1	51563	2	N	4076	3931	1	241
						4484 9								
12	0		54030	-0-	54030	173367	289 1	49717	2	N	3658	3607	1	291
						4024 9								
01	0		54738	-0-	54738	228105	278 1	50560	2	N	3545	3691	1	144
						3900 9								
02	274362	X	46257	-0-	-228105	-0-	315 1	42493	2	N	3135	2845	1	431
						3449 9								
03	62961	X	48962	-0-	-13999	-0-	306 1	45116	2	N	3218	3389	1	257
						3540 9								
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
10	80631	X	66162	-0-	-14469	-0-	5744 1	57207	2	N	2919	2860	1	269
						3211 9								
11	77580	X	57968	-0-	-19612	-0-	5044 1	49783	2	N	2855	2897	1	227
						3141 9								
12	74028	X	55888	-0-	-18140	-0-	5147 1	47880	2	N	2601	2624	1	204
						2861 9								
01	68293	X	39886	-0-	-28407	-0-	37683 2	2203	9	N	2003	1851	1	356
02	59752	X	43915	-0-	-15837	-0-	41190 2	2725	9	N	2477	2232	1	601
03	66154	X	49187	-0-	-16967	-0-	46403 2	2784	9	N	2531	2543	1	589
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
10	72819	X	59398	-0-	-13421	-0-	5100 1	50788	2	N	3191	3345	1	67
						3510 9								
11	69990	X	54105	-0-	-15885	-0-	4658 1	45980	2	N	3152	2978	1	241
						3467 9								
12	66185	X	47151	-0-	-19034	-0-	4285 1	39861	2	N	2732	2833	1	140
						3005 9								
01	62682	X	37974	-0-	-24708	-0-	35427 2	2547	9	N	2315	2246	1	208
02	53676	X	39418	-0-	-14258	-0-	36636 2	2782	9	N	2529	2298	1	435
03	59396	X	44133	-0-	-15263	-0-	40920 2	3213	9	N	2921	2891	1	462
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
10	0		46707	-0-	46707	46707	37103 2	9604	9	N	8731	8090	1	825
11	116585	X	69878	-0-	-46707	-0-	57636 2	12242	9	Y	11129	11361	1	590
12	67673	X	65645	-0-	-2028	-0-	55910 2	27	4	Y	8825	8722	1	692
						9708 9								
*01	72286	X	72286	-0-	-0-	-0-	61419 2	58	4	Y	9826	10324	1	170
						10809 9								
*02	75022	X	75022	-0-	-0-	-0-	63423 2	6	4	Y	10539	10340	1	357
						11593 9								
03	72977	X	72977	-0-	-0-	-0-	62712 2	10265	9	Y	9332	9287	1	391

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749															
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	EOM BALANCE
10	0	79643	-0-	79643	79643	71488	2	8155	9	N	7414	7270	1	1 8	408
11	150448 X	70805	-0-	-79643	-0-	63305	2	7500	9	Y	6818	6909	1		317
12	0	66743	-0-	66743	66743	60738	2	30	4	Y	5432	5377	1		372
						5975	9								
*01	136166 X	69423	-0-	-66743	-0-	63712	2	60	4	Y	5137	5416	1	3 8	90
						5651	9								
*02	71932 X	67767	-0-	-4165	-0-	61855	2	6	4	Y	5369	5277	1	1 8	181
						5906	9								
03	79639 X	72623	-0-	-7016	-0-	65616	2	7007	9	Y	6370	6286	1		265
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
10	0	93379	-0-	93379	93379	82053	2	11326	9	N	10296	9935	1		572
11	184759 X	91380	-0-	-93379	-0-	81621	2	9759	9	Y	8872	9238	1		206
12	0	80106	-0-	80106	80106	71691	2	35	4	Y	7618	7266	1		558
						8380	9								
*01	165107 X	85001	-0-	-80106	-0-	77418	2	73	4	Y	6827	7261	1	4 8	120
						7510	9								
*02	86839 X	86839	-0-	-0-	-0-	77781	2	7	4	Y	8228	8063	1	5 8	280
						9051	9								
03	94426 X	87586	-0-	-6840	-0-	79502	2	8084	9	Y	7349	7317	1	5 8	307
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
10	0	44159	-0-	44159	44159	2	1	37828	2	Y	5608	5356	1		607
						160	4	6169	9						
11	0	40590	-0-	40590	84749	26	1	34121	2	Y	5720	5691	1		636
						151	4	6292	9						
12	0	33599	-0-	33599	118348	32	1	27861	2	Y	4944	4923	1		657
						268	4	5438	9						
01	0	39016	-0-	39016	157364	14	1	32482	2	Y	5843	6119	1		381
						93	4	6427	9						
02	193476 X	36112	-0-	-157364	-0-	131	1	28674	2	Y	6431	5972	1		840
						233	4	7074	9						
03	44144 X	34213	-0-	-9931	-0-	284	1	25857	2	Y	7180	7302	1		718
						174	4	7898	9						
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
10	0	36135	-0-	36135	36135	2338	1	27093	2	Y	6056	6357	1	2 8	249
						42	4	6662	9						
11	0	33442	-0-	33442	69577	2159	1	24700	2	Y	5958	5644	1		563
						29	4	6554	9						
12	0	29639	-0-	29639	99216	2214	1	22346	2	Y	4594	4573	1	1 8	583
						26	4	5053	9						
01	0	30585	-0-	30585	129801	2236	1	22273	2	Y	5491	5829	1	5 8	240
						36	4	6040	9						
02	158881 X	29080	-0-	-129801	-0-	2158	1	21196	2	Y	5182	4854	1	1 8	567
						26	4	5700	9						
03	30628 X	28787	-0-	-1841	-0-	2408	1	21371	2	Y	4537	4488	1	2 8	614
						17	4	4991	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	62680	-0-	62680	62680		3891 1	52482 2	81 4	6226 9	Y	5660	5727 1				233
11	0	63563	-0-	63563	126243		3984 1	53550 2	63 4	5966 9	Y	5424	5145 1				512
12	0	59538	-0-	59538	185781		4108 1	50136 2	58 4	5236 9	Y	4760	4668 1				604
*01	248793 X	63012	-0-	-185781	-0-		4423 1	52972 2	85 4	5532 9	Y	5029	5404 1	7 8			222
*02	59332 X	54094	-0-	-5238	-0-		3703 1	45845 2	57 4	4489 9	Y	4081	3848 1	9 8			446
03	64759 X	55473	-0-	-9286	-0-		4204 1	46224 2	36 4	5009 9	Y	4554	4378 1	5 8			617
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203																	
10	0	64008	-0-	64008	64008		628 1	50891 2	108 4	12381 9	Y	11255	11583 1				341
11	0	57686	-0-	57686	121694		964 1	44927 2	176 4	11619 9	Y	10563	10319 1				585
12	0	57350	-0-	57350	179044		1130 1	44625 2	114 4	11481 9	Y	10437	10569 1				453
*01	237097 X	58053	-0-	-179044	-0-		1316 1	44787 2	22 4	11928 9	Y	10844	10428 1	14 8			855
*02	61488 X	55660	-0-	-5828	-0-		1557 1	44017 2	10086 9		Y	9169	9269 1	7 8			748
03	65140 X	65140	-0-	-0-	-0-		2583 1	50872 2	1 4	11684 9	Y	10622	10437 1	3 8			930
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667																	
10	0	78827	-0-	78827	78827		4862 1	69424 2	107 4	4434 9	Y	4031	4209 1				166
11	0	68883	-0-	68883	147710		4208 1	60459 2	71 4	4145 9	Y	3768	3578 1				356
12	0	60008	-0-	60008	207718		4039 1	52755 2	61 4	3153 9	Y	2866	2858 1				364
*01	267520 X	59802	-0-	-207718	-0-		4019 1	51722 2	83 4	3978 9	Y	3616	3818 1	3 8			159
*02	71204 X	57553	-0-	-13651	-0-		3684 1	50275 2	62 4	3532 9	Y	3211	3016 1	3 8			351
03	78213 X	58012	-0-	-20201	-0-		4101 1	50460 2	40 4	3411 9	Y	3101	3031 1	1 8			420
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369																	
10	0	74746	-0-	74746	74746		830 1	67244 2	142 4	6530 9	Y	5936	6104 1				180
11	0	66317	-0-	66317	141063		1281 1	59681 2	234 4	5121 9	Y	4655	4577 1				258
12	0	64408	-0-	64408	205471		1466 1	57884 2	148 4	4910 9	Y	4464	4528 1				194
*01	272015 X	66544	-0-	-205471	-0-		1717 1	58419 2	29 4	6379 9	Y	5799	5530 1	6 8			457
*02	69832 X	64533	-0-	-5299	-0-		2059 1	58185 2	4289 9		Y	3899	4028 1	9 8			319
03	70269 X	70269	-0-	-0-	-0-		3182 1	62654 2	1 4	4432 9	Y	4029	3989 1	5 8			354

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
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
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
12	0	417	-0-	417	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01	931 N	514	-0-	-417	-0-	514	2			N	-0-			-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	2			N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10893 - 15919														
10	0	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-			64
11	0	172	-0-	172	410	111	2	61	9	N	55			119
12	0	35	-0-	35	445	33	2	2	9	N	2			121
01	0	110	-0-	110	555	67	2	43	9	N	39			160
02	641 N	86	-0-	-555	-0-	63	2	23	9	N	21			181
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	78	2	42	9	N	38			219
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 12565 - 20502														
10	162936 X	85311	-0-	-77625	-0-	233	1	75293	2	N	8731	8397	1	470
						181	4	9604	9					
11	157680 X	75312	-0-	-82368	-0-	225	1	66759	2	N	7415	6934	1	916
						171	4	8157	9					
12	86149 X	71989	-0-	-14160	-0-	233	1	63437	2	N	7222	7753	1	353
						375	4	7944	9					
01	85312 X	65873	-0-	-19439	-0-	233	1	58093	2	N	6685	6740	1	285
						193	4	7354	9					
02	77056 X	53111	-0-	-23945	-0-	210	1	46789	2	N	5394	5446	1	226
						179	4	5933	9					
03	85312 X	50245	-0-	-35067	-0-	233	1	44012	2	N	5270	5245	1	245
						203	4	5797	9					
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 12744 - 20279														
10	245117 X	149545	-0-	-95572	-0-	1566	1	142901	2	N	4508	4508	1	345
						119	4	4959	9					
11	237210 X	137678	-0-	-99532	-0-	1515	1	131727	2	N	3942	3612	1	675
						100	4	4336	9					
12	245117 X	127577	-0-	-117540	-0-	1566	1	121601	2	N	3794	3816	1	645
						237	4	4173	9					
01	172949 X	125104	-0-	-47845	-0-	1566	1	119634	2	N	3425	3790	1	279
						136	4	3768	9					
02	147056 X	106260	-0-	-40796	-0-	1414	1	101352	2	N	3012	2874	1	417
						181	4	3313	9					
03	149544 X	73435	-0-	-76109	-0-	1566	1	69055	2	N	2255	2495	1	174
						333	4	2481	9					
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 11402 - 17953														
10	236995 X	128408	-0-	-108587	-0-	384	1	115694	2	Y	11061	11587	1	171
						163	4	12167	9					
11	229350 X	110536	-0-	-118814	-0-	273	1	100799	2	Y	8561	8395	1	300
						47	4	9417	9					
12	236995 X	116814	-0-	-120181	-0-	513	1	106529	2	Y	8521	8273	1	545
						399	4	9373	9					
*01	236995 X	99398	-0-	-137597	-0-	414	1	91466	2	Y	6649	6861	1	323
						204	4	7314	9					
02	118832 X	55435	-0-	-63397	-0-	818	1	50037	2	Y	4157	3969	1	493
						7	4	4573	9					
03	128402 X	37752	-0-	-90650	-0-	1047	1	33169	2	Y	3190	3069	1	594
						27	4	3509	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	217930 X	127260	-0-	-90670	-0-	388 1	116896 2	Y	8919	9431	1		139	
						165 4	9811 9							
11	210900 X	106650	-0-	-104250	-0-	265 1	97728 2	Y	7828	7679	1		288	
						46 4	8611 9							
12	217930 X	38333	-0-	-179597	-0-	164 1	34115 2	Y	3569	3571	1		286	
						128 4	3926 9							
*01	217930 X	96938	-0-	-120992	-0-	408 1	90209 2	Y	5564	5516	1	11 8	323	
						201 4	6120 9							
*02	196840 X	97635	-0-	-99205	-0-	1444 1	88384 2	Y	7085	6548	1	9 8	851	
						13 4	7794 9							
03	127255 X	24254	-0-	-103001	-0-	687 1	21769 2	Y	1618	2094	1	8 8	367	
						18 4	1780 9							
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360														
10	201035 X	114736	-0-	-86299	-0-	348 1	104765 2	Y	8614	9031	1		137	
						148 4	9475 9							
11	194550 X	84969	-0-	-109581	-0-	211 1	77946 2	Y	6159	6023	1		273	
						37 4	6775 9							
12	201035 X	116766	-0-	-84269	-0-	523 1	108427 2	Y	6735	6623	1		385	
						407 4	7409 9							
*01	201035 X	101739	-0-	-99296	-0-	427 1	94224 2	Y	6253	6342	1	14 8	282	
						210 4	6878 9							
*02	181580 X	84423	-0-	-97157	-0-	1248 1	76365 2	Y	6181	5759	1	14 8	690	
						11 4	6799 9							
03	201035 X	96074	-0-	-104961	-0-	2721 1	86223 2	Y	6417	5949	1	19 8	1139	
						71 4	7059 9							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-				75	
11	0	18	-0-	18	18	18 3		N	-0-				75	
12	0	19	-0-	19	37	19 3		N	-0-				75	
01	0	176	-0-	176	213	176 3		N	-0-				75	
02	251 N	38	-0-	-213	-0-	38 3		N	-0-				75	
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-				75	
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4153 3	354 9	N	322	381	1		118	
11	0	4110	-0-	4110	4110	3762 3	348 9	N	316	189	1		245	
12	0	3959	-0-	3959	8069	3605 3	354 9	N	322	381	1		186	
01	0	4102	-0-	4102	12171	3764 3	338 9	N	307	389	1		104	
02	15788 X	3617	-0-	-12171	-0-	3342 3	275 9	N	250	197	1		157	
*03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3544 3	283 9	N	257	173	1		241	
NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699														
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	522 3		N	-0-				102	
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-				102	
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-				102	
01	527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-				102	
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-				102	
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	599 1	44 9	N	40				142	

GIDDINGS (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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	898	-0-	898	898			753	2	145	9	N	132	193	1			161	
11	0	867	-0-	867	1765			694	2	173	9	N	157					318	
12	0	695	-0-	695	2460			555	2	140	9	N	127	182	1			263	
01	0	743	-0-	743	3203			701	2	42	9	N	38	199	1			102	
02	2800 N	878	-0-	-1922	1281			516	2	362	9	N	329	183	1			248	
*03	2289 N	1008	-0-	-1281	-0-			858	2	150	9	N	136	173	1			211	
PALEO OIL COMPANY LLC					635131														
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	15133	PERF.	15497	-	18942			
10	0	84	-0-	84	457			84	2			N	-0-					-0-	
11	0	93	-0-	93	550			93	2			N	-0-					-0-	
12	643 N	93	-0-	-550	-0-			93	2			N	-0-					-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-			54	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO					660819														
QUARRY OL				WELL #:	1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL	DEPTH	18587	PERF.	14080	-	16500			
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
POCO LLC					668802														
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL	DEPTH	8779	PERF.	8237	-	10076			
10	1829 N	1533	-0-	-296	-0-			1513	2	20	9	N	18					105	
11	0	1531	-0-	1531	1531			1528	2	3	9	N	3					108	
12	0	932	-0-	932	2463			904	2	28	9	N	25					133	
01	0	848	-0-	848	3311			842	2	6	9	N	5					138	
02	2800 N	850	-0-	-1950	1361			830	2	20	9	N	18					156	
03	2834 N	1473	-0-	-1361	-0-			1458	2	15	9	N	14					170	
PROGENIES OPERATING LLC					681161														
MCCLENDON				WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	12671	-	16320			
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					77	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016																			
NEUHAUS				WELL #:	1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	11589	PERF.	11256	-	11508	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					86	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC				//CONT.//	681161												
MITCHELL, B.P. ETAL				WELL #:	2	RRCID -> 278539		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 8723 - 8997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
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-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327												
DOROTHY UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065		PERF.13823 - 17065				
10	0	1456		-0-	1456	1456	1456	2			N		-0-			101	
11	0	878		-0-	878	2334	878	2			N		-0-			101	
12	3057 N	723		-0-	-2334	-0-	723	2			N		-0-			101	
01	670 N	670		-0-	-0-	-0-	670	2			N		-0-			101	
02	547 N	547		-0-	-0-	-0-	547	2			N		-0-			101	
*03	713 N	561		-0-	-152	-0-	561	2			N		-0-			101	
CLAY FARMS					WELL #:	1H	RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11215 - 15267				
10	0	2317		-0-	2317	2616	2317	2			N		-0-			3	
11	0	2125		-0-	2125	4741	2125	2			N		-0-			3	
12	7087 X	2346		-0-	-4741	-0-	2289	2		57 9	N		52			55	
01	3293 X	3293		-0-	-0-	-0-	3289	2		4 9	N		4			59	
02	1624 X	1497		-0-	-127	-0-	1488	2		9 9	N		8			67	
*03	1798 X	1753		-0-	-45	-0-	1621	2		132 9	N		120	172 1		15	
CALHOUN, F. D.					WELL #:	1H	RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384		PERF.12169 - 16840				
10	0	629		-0-	629	629	629	2			N		-0-			104	
11	0	886		-0-	886	1515	886	2			N		-0-			104	
12	2253 N	738		-0-	-1515	-0-	732	2		6 9	N		5			109	
01	914 N	914		-0-	-0-	-0-	914	2			N		-0-			109	
02	515 N	515		-0-	-0-	-0-	515	2			N		-0-			109	
*03	744 N	453		-0-	-291	-0-	453	2			N		-0-			109	
CALHOUN, F. D.					WELL #:	2H	RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13065 - 16057				
10	0	354		-0-	354	354	354	2			N		-0-			45	
11	0	386		-0-	386	740	386	2			N		-0-			45	
12	1132 N	392		-0-	-740	-0-	392	2			N		-0-			45	
01	385 N	385		-0-	-0-	-0-	385	2			N		-0-			45	
02	348 N	348		-0-	-0-	-0-	348	2			N		-0-			45	
*03	377 N	377		-0-	-0-	-0-	377	2			N		-0-			45	
MUSTANG					WELL #:	1H	RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240		PERF.15120 - 17185				
10	0	1237		-0-	1237	1237	1237	2			N		-0-			-0-	
11	0	1068		-0-	1068	2305	1068	2			N		-0-			-0-	
12	3100 N	1724		-0-	-1376	-0-	929	2			N		-0-			-0-	
01	2388 N	1459		-0-	-929	-0-	1459	2			N		-0-			-0-	
02	130 N	130		-0-	-0-	-0-	130	2			N		-0-			-0-	
*03	999 N	999		-0-	-0-	-0-	999	2			N		-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3103	-0-	3103	3103	3103	2			N	-0-			87
11	0	3119	-0-	3119	6222	3119	2			N	-0-			87
12	3100 N	2954	-0-	-146	6076	2935	2	19	9	N	17			104
01	3100 N	2815	-0-	-285	5791	2795	2	20	9	N	18			122
02	2800 N	1781	-0-	-1019	4772	1772	2	9	9	N	8			130
*03	7170 X	2398	-0-	-4772	-0-	2390	2	8	9	N	7			137

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093														
10	0	76	-0-	76	76	76	2			N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	144	68	2			N	-0-			-0-
12	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970														
10	0	443	-0-	443	443	443	2			N	-0-			308
11	0	302	-0-	302	745	302	2			N	-0-			308
12	844 N	99	-0-	-745	-0-	99	2			N	-0-			308
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3	9	N	3			311
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			311
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1			312

R & S ENERGY, INC. 687485 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491														
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491														
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018														

RAMTEX ENERGY LLC 690225 RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985														
CANIK UNIT WELL #: RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018														

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340														
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
SANDEL OPERATING COMPANY										747534													
SMITH, A. UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 157910		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 16342		PERF.13617 - 16342			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
10			1580	-0-		1580	1580	1580		2		N	-0-								54		
11			1709	-0-		1709	3289	1709		2		N	-0-								54		
12	3100	N	1710	-0-		-1390	1899	1710		2		N	-0-								54		
01			1913	-0-		1913	3812	1913		2		N	-0-								54		
*02	2800	N	1508	-0-		-1292	2520	1508		2		N	-0-								54		
*03	3100	N	1499	-0-		-1601	919	1499		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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-								-0-		

SHIDLER, MARK L., INC.										776590													
MCCULLOUGH										WELL #:		1H		RRCID -> 282737		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10953 - 11046			
10	357	N	357	-0-		-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-								-0-		
11	368	N	368	-0-		-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-								-0-		
12	400	N	400	-0-		-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-								-0-		
01			371	-0-		371	371	1	1	370	2	N	-0-								-0-		
*02	829	N	458	-0-		-371	-0-	1	1	457	2	N	-0-								-0-		
*03	383	N	383	-0-		-0-	-0-	1	1	382	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			
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		
03	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	
10			2603	-0-		2603	2603	2008	2	595	9	N	541	384	1		3	8			311		
11	5198	X	2595	-0-		-2603	-0-	2113	2	482	9	N	438		1	8					748		
12	3224	X	2155	-0-		-1069	-0-	1748	2	407	9	N	370	761	1		1	8			356		
01			1725	-0-		1725	1725	1470	2	255	9	N	232	389	1		3	8			196		
02	4295	X	2570	-0-		-1725	-0-	2292	2	278	9	N	253	181	1						268		
*03	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	2446	2	538	9	N	489	367	1						390		

SOUTHWEST RESOURCES, INC.										806471													
WARMKE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 146860		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF.12068 - 10581			
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-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/06/2023													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471							
QUE PASA "B" 2ST		WELL #: H 2ST		RRCID -> 153774		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	2888	-0-	2888	3557	2888	2	Y	-0-
11	DLQ G-10	1812	-0-	1812	5369	1812	2	Y	-0-
12	DLQ G-10	1790	-0-	1790	7159	1790	2	Y	-0-
*01	900 N	2047	-0-	1147	8306	2047	2	Y	-0-
*02	2800 N	1958	-0-	-842	7464	1958	2	Y	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7464			Y	NO RPT
ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 153780		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130	
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-
11	0	1412	-0-	1412	1412	1412	2	N	-0-
12	0	1487	-0-	1487	2899	1487	2	N	-0-
01	0 N	1449	-0-	1449	2899	1449	2	N	-0-
*02	2800 N	1322	-0-	-1478	1421	1322	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1421			N	NO RPT
MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 159374		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360	
10	0	1605	-0-	1605	1605	1605	2	N	-0-
11	3000 N	2262	-0-	-738	867	2262	2	N	-0-
12	2959 N	2092	-0-	-867	-0-	2092	2	N	-0-
01	0 N	1961	-0-	1961	-0-	1961	2	N	-0-
02	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	1984	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2022									
MARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696	
10	0	4214	-0-	4214	4214	4214	2	N	-0-
11	8162 X	3948	-0-	-4214	-0-	3948	2	N	-0-
12	0	5521	-0-	5521	5521	5521	2	N	-0-
*01	11868 X	6347	-0-	-5521	-0-	6347	2	N	-0-
02	3836 X	3440	-0-	-396	-0-	3440	2	N	-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT
MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000	
10	3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	2500	2	N	-0-
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-
12	2635 X	1827	-0-	-808	-0-	1827	2	N	-0-
01	2635 X	2638	-0-	3	-0-	2638	2	N	-0-
02	2688 X	2291	-0-	-397	-0-	2291	2	N	-0-
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT
WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809	
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-
12	0	1717	-0-	1717	1717	1717	2	N	-0-
*01	3100 N	1996	-0-	-1104	613	1996	2	N	-0-
*02	2121 N	1508	-0-	-613	-0-	1508	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471														
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750														
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
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
12	0	1667	-0-	1667	1667	1667	2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	1937	-0-	-1163	504	1937	2			N	-0-			-0-
*02	1968 N	1464	-0-	-504	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187														
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
02	1092 N	1011	-0-	-81	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188														
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881														
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
03	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														
10	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4325	2	34	9	N	31			190
11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3699	2	24	9	N	22			212
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3563	2	33	9	N	30	180	1	62
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3357	2	42	9	N	38			100
*02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3089	2	32	9	N	29			129
*03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3362	2	23	9	N	21			150
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979														
10	9393 X	5011	-0-	-4382	-0-	4906	3	105	9	N	95			192
11	0	9296	-0-	9296	9296	9116	3	180	9	N	164	171	1	185
12	0	11999	-0-	11999	21295	359	1	11469	3	N	155	183	1	157
						171	9							
01	38229 X	16934	-0-	-21295	-0-	2041	1	14654	3	N	217	183	1	191
						239	9							
*02	13026 X	13026	-0-	-0-	-0-	1826	1	11011	3	N	172	192	1	171
						189	9							
03	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					N	NO RPT			171
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548														
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693														
10	0	558	-0-	558	558	558	2			N	-0-			52
11	0	657	-0-	657	1215	657	2			N	-0-			52
12	0	599	-0-	599	1814	599	2			N	-0-			52
01	0	694	-0-	694	2508	694	2			N	-0-			52
02	2800 N	543	-0-	-2257	251	543	2			N	-0-			52
03	897 N	646	-0-	-251	-0-	646	2			N	-0-			52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765														
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131														
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
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			53
11	0	76	-0-	76	76	76	3			N	-0-			53
12	0	125	-0-	125	201	125	3			N	-0-			53
01	0	114	-0-	114	315	114	3			N	-0-			53
02	427 N	112	-0-	-315	-0-	112	3			N	-0-			53
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			53
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
U. S. OPERATING, INC. 875431														
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
10	0	537	-0-	537	537	529	2	8	9	N	7			49
11	0	529	-0-	529	1066	521	2	8	9	N	7			56
12	0	538	-0-	538	1604	530	2	8	9	N	7			63
01	0	479	-0-	479	2083	469	2	10	9	N	9			72
02	2523 N	440	-0-	-2083	-0-	432	2	8	9	N	7			79
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	2	9	9	N	8	84	1	3
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718														
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-
03	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														
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-
03	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														
10	0	324	-0-	324	324	324	2			N	-0-			-0-
11	0	312	-0-	312	636	312	2			N	-0-			-0-
12	0	305	-0-	305	941	305	2			N	-0-			-0-
01	0	305	-0-	305	1246	305	2			N	-0-			-0-
02	1531 N	285	-0-	-1246	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE												
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431																						
DONNA WELL #: 1										RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8729	-	8955		
M	0	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							
10		0	219	-0-	219	219	219	2			N	-0-			2							
11		0	218	-0-	218	437	218	2			N	-0-			2							
12		0	215	-0-	215	652	215	2			N	-0-			2							
01		0	222	-0-	222	874	222	2			N	-0-			2							
02		1074 N	200	-0-	-874	-0-	200	2			N	-0-			2							
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			2							
GERDES										WELL #:	1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL	DEPTH	8423	PERF.	7936	-	8423
10		0	1115	-0-	1115	1115	1087	2		28 9	N	25	86 1		6							
11		0	1052	-0-	1052	2167	1026	2		26 9	N	24	1 8		29							
12		0	1019	-0-	1019	3186	997	2		22 9	N	20			49							
01		0	1213	-0-	1213	4399	1180	2		33 9	N	30	1 8		78							
02		2800 N	1114	-0-	-1686	2713	1069	2		45 9	N	41			119							
03		3100 N	1217	-0-	-1883	830	1195	2		22 9	N	20	130 1	1 8	8							
SHARON										WELL #:	1RH	RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.	8411	-	10978
10		0	510	-0-	510	510	510	2			N	-0-			34							
11		0	492	-0-	492	1002	492	2			N	-0-			34							
12		0	503	-0-	503	1505	503	2			N	-0-			34							
01		0	521	-0-	521	2026	521	2			N	-0-			34							
02		2471 N	445	-0-	-2026	-0-	445	2			N	-0-			34							
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			34							
PETERSON, NANCY										WELL #:	2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8430	PERF.	8206	-	8362
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-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
VERDUN OIL & GAS LLC 884566										WELL #:	2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL	DEPTH	11564	PERF.	11125	-	14135
10		0	4	-0-	4	11	4	3			N	-0-			53							
11		0	181	-0-	181	192	181	3			N	-0-			53							
12		243 N	51	-0-	-192	-0-	51	2			N	-0-			53							
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			53							
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			53							
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			53							
VILAS-MOORE										WELL #:	1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL	DEPTH	15870	PERF.	12585	-	15166
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-			-0-							
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-							
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			-0-							
*01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-							
*02		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-							
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
M	ALLOW	GAS PROD	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
10	0	4	-0-	4	13	4	3			N	-0-			77
11	0	331	-0-	331	344	331	3			N	-0-			77
12	442 N	98	-0-	-344	-0-	98	2			N	-0-			77
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			77
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			77
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			77
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			144
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			144
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			144
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			144
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			144
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			144
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			204
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			204
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			204
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			204
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			98
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			98
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			98
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			98
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			98
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			98
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			62
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			62
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			62
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			62
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			62
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			62
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
10	0	83	-0-	83	83	83	3			N	-0-			77
11	0	124	-0-	124	207	124	3			N	-0-			77
12	539 N	332	-0-	-207	-0-	332	2			N	-0-			77
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			77
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			77
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
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
10	0	172	-0-	172	172	172	3			N	-0-			169
11	0	165	-0-	165	337	165	3			N	-0-			169
12	612 X	275	-0-	-337	-0-	275	2			N	-0-			169
*01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			169
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			169
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			169
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365														
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			137
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			137
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			137
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			137
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			137
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			137
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
10	0	443	-0-	443	443	443	3			N	-0-			105
11	0	222	-0-	222	665	110	3	112	9	N	102	177	1	30
12	883 N	218	-0-	-665	-0-	201	2	17	9	N	15			45
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	125	2	13	9	N	12			57
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			57
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	256	2	45	9	N	41			98
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
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-
03	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														
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			137
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			137
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			137
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			137
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			137
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			137
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
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-
03	T. A.	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				//CONT.//	884566														
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 212077				COMPL. DATE 01/30/1996				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03	0 N	-0-	-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					
10	15655 X	12968	-0-	-2687	-0-	12511	3	457	9	N	415	382	1					451	
11	14790 X	1843	-0-	-12947	-0-	1795	3	48	9	N	44	188	1					307	
12	14725 X	11779	-0-	-2946	-0-	11370	2	409	9	N	372	192	1					487	
01	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	14514	2	545	9	N	495	576	1					406	
02	12236 X	4125	-0-	-8111	-0-	3985	2	140	9	N	127							533	
03	12958 X	12032	-0-	-926	-0-	11613	2	419	9	N	381	384	1					530	
BELLEAU WOOD				WELL #:	1H	RRCID -> 288823				COMPL. DATE 08/30/2019				TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001					
10	156209 X	88780	-0-	-67429	-0-	914	1	87807	3	N	54	47	1					11	
						59	9												
11	151170 X	15906	-0-	-135264	-0-	80	1	15772	3	N	49	49	1					11	
						54	9												
12	108035 X	106105	-0-	-1930	-0-	1030	1	104821	2	N	231	229	1					13	
						254	9												
01	100378 X	74292	-0-	-26086	-0-	1595	1	72453	2	N	222	172	1					63	
						244	9												
02	87304 X	262	-0-	-87042	-0-	262	2			N	-0-	13	1					50	
03	88784 X	19332	-0-	-69452	-0-	14	1	19213	2	N	95	85	1					60	
						105	9												
SOMME				WELL #:	1H	RRCID -> 289105				COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376					
10	43059 X	24020	-0-	-19039	-0-	23964	3	56	9	N	51							173	
11	0	11997	-0-	11997	11997	679	1	11293	3	N	23							196	
						25	9												
12	51221 X	39224	-0-	-11997	-0-	2061	1	37055	2	N	98							294	
						108	9												
01	36394 X	25128	-0-	-11266	-0-	1856	1	23233	2	N	35	190	1					139	
						39	9												
02	28420 X	8236	-0-	-20184	-0-	8211	2	25	9	N	23							162	
03	24025 X	11003	-0-	-13022	-0-	5	1	10994	2	N	4							166	
						4	9												
SAINT-MIHIEL				WELL #:	1H	RRCID -> 289148				COMPL. DATE 08/04/2019				TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880					
10	104656 X	81472	-0-	-23184	-0-	839	1	80585	3	N	44	47	1					9	
						48	9												
11	92370 X	7893	-0-	-84477	-0-	39	1	7800	3	N	49	49	1					9	
						54	9												
12	90675 X	9701	-0-	-80974	-0-	92	1	9354	2	N	232	229	0					12	
						255	9												
01	90675 X	72445	-0-	-18230	-0-	1551	1	70476	2	N	380	330	1					62	
						418	9												
02	75544 X	-0-	-0-	-75544	-0-					N	-0-	13	1					49	
03	81468 X	19593	-0-	-61875	-0-	15	1	19473	2	N	95	85	1					59	
						105	9												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
03	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														
10	SHUT IN	405041	-0-	405041	2367070	4172	1	400843	3	N	24	47	1	40
						26	9							
11	SHUT IN	212285	-0-	212285	2579355	1068	1	211163	3	N	49	49	1	40
						54	9							
12	SHUT IN	293056	-0-	293056	2872411	2850	1	289951	2	N	232	229	0	43
						255	9							
01	SHUT IN	214373	-0-	214373	3086784	4612	1	209535	2	N	205	155	1	93
						226	9							
02	SHUT IN	206392	-0-	206392	3293176	99	1	205975	2	N	289	282	1	100
						318	9							
03	SHUT IN	545	-0-	545	3293721	440	2	105	9	N	95	105	1	90
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934														
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020														
PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128														
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275														
10	0	140	-0-	140	140	137	2	3	9	N	3			132
11	237 N	97	-0-	-140	-0-	93	2	4	9	N	4			136
12	0	140	-0-	140	140	137	2	3	9	N	3			139
01	0	64	-0-	64	204	64	2			N	-0-			139
02	322 N	118	-0-	-204	-0-	104	2	14	9	N	13			152
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	94	2	4	9	N	4	124	1	32
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		923444											
SEALY SMITH UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 145452		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14096		PERF. 9955 - 14096				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

BERRY				WELL #:		1	RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941		PERF. 10225 - 13941				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MACHANN WEST UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 7835 - 9777				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOLD SOUTH UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 8642		PERF. 8217 - 8355				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 177624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8326 - 8986		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

MACHANN WEST UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 178010		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8022 - 8676		
10	0	1	-0-	1	1		1	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1						N	-0-					-0-
02	19 N	18	-0-	-1	-0-		18	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	35
HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 10520 - 13616													
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	67
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32
11	14B DENY	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	32
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 14358 - 19186													
10	0	1434	-0-	1434	1434	1434	2				N	-0-	-0-
11	3000 N	1757	-0-	-1243	191	1757	2				N	-0-	-0-
12	0	1979	-0-	1979	2170	1979	2				N	-0-	-0-
01	0	1879	-0-	1879	4049	1879	2				N	-0-	-0-
02	2800 N	1661	-0-	-1139	2910	1661	2				N	-0-	-0-
03	3100 N	2065	-0-	-1035	1875	2065	2				N	-0-	-0-
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF. 14481 - 19380													
10	0	5604	-0-	5604	5604	5604	2				N	-0-	-0-
11	0	5646	-0-	5646	11250	5646	2				N	-0-	-0-
12	0	4192	-0-	4192	15442	4192	2				N	-0-	-0-
01	0	5736	-0-	5736	21178	5736	2				N	-0-	-0-
02	25864 X	4686	-0-	-21178	-0-	4686	2				N	-0-	-0-
03	5828 X	3167	-0-	-2661	-0-	3167	2				N	-0-	-0-
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898													
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	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														
10	0	4169	-0-	4169	4169	3686	2	483	9	N	439	525	1	90
11	0	18	-0-	18	4187	18	2			N	-0-			90
12	0	-0-	-0-	-0-	4187					N	-0-	14	1	76
01	0	-0-	-0-	-0-	4187					N	-0-			76
02	8204 X	34	-0-	-8170	-0-	5	2	29	9	N	26			102
03	4154 X	13	-0-	-4141	-0-	11	2	2	9	N	2			104
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
10	0	62165	-0-	62165	62165	2868	1	58673	2	N	450	560	1	105
						129	4	495	9					
11	0	58087	-0-	58087	120252	2715	1	54772	2	N	434	370	1	169
						123	4	477	9					
12	0	56690	-0-	56690	176942	2650	1	53490	2	N	398	382	1	185
						112	4	438	9					
01	0	51269	-0-	51269	228211	2848	1	47795	2	N	404	370	1	219
						182	4	444	9					
02	277455 X	49244	-0-	-228211	-0-	2618	1	45972	2	N	421	559	1	81
						191	4	463	9					
03	62155 X	53658	-0-	-8497	-0-	3027	1	49932	2	N	450	417	1	114
						204	4	495	9					
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747														
10	0	409	-0-	409	409	407	2	2	9	N	2			159
11	0	691	-0-	691	1100	636	2	55	9	N	50			209
12	0	134	-0-	134	1234	134	2			N	-0-			209
01	0	1023	-0-	1023	2257	971	2	52	9	N	47	190	1	66
02	2623 N	366	-0-	-2257	-0-	336	2	30	9	N	27			93
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	76	1	18
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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													
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10	0	54733	-0-	54733	54733	54720	2	5	4	N	7		117
11	0	52014	-0-	52014	106747	52005	2	3	4	N	5		122
12	0	32155	-0-	32155	138902	32132	2	9	4	N	13		135
01	0	22741	-0-	22741	161643	22735	2	2	4	N	4		139
02	183453 X	21810	-0-	-161643	-0-	21805	2	3	4	N	2		141
03	54746 X	33665	-0-	-21081	-0-	33660	2	2	4	N	3	102 1	42
							3						
							9						
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490													
10	0	28749	-0-	28749	28749	28709	2	15	4	N	23		184
11	0	27998	-0-	27998	56747	27950	2	18	4	N	27		211
12	0	27209	-0-	27209	83956	27166	2	14	4	N	26	178 1	59
01	0	19354	-0-	19354	103310	19314	2	15	4	N	23		82
02	119927 X	16617	-0-	-103310	-0-	16583	2	9	4	N	23		105
03	28923 X	17933	-0-	-10990	-0-	17907	2	7	4	N	17	95 1	27
							19						
							9						
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405													
10	0	118447	-0-	118447	118447	118128	2	84	4	N	214	364 1	50
11	0	103121	-0-	103121	221568	102775	2	90	4	N	233	176 1	107
12	0	95241	-0-	95241	316809	94912	2	86	4	N	221	185 1	143
01	0	93102	-0-	93102	409911	92777	2	85	4	N	218	179 1	182
02	480883 X	70972	-0-	-409911	-0-	70677	2	77	4	N	198	180 1	200
03	118451 X	91170	-0-	-27281	-0-	90870	2	79	4	N	201	337 1	64
							221						
							9						
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097													
10	0	26857	-0-	26857	26857	26497	2	106	4	N	231	351 1	126
11	0	24180	-0-	24180	51037	23839	2	99	4	N	220	170 1	176
12	0	22596	-0-	22596	73633	22473	2	35	4	N	80	177 1	79
01	0	21146	-0-	21146	94779	21083	2	18	4	N	41		120
02	110674 X	15895	-0-	-94779	-0-	15754	2	41	4	N	91		211
03	26846 X	15027	-0-	-11819	-0-	14907	2	35	4	N	77	213 1	75
							85						
							9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		37558	-0-	37558	37558	1749	1	35783	2	N	20		143
							4	4	22	9				
11	0		36000	-0-	36000	73558	1693	1	34153	2	N	118	179 1	82
							24	4	130	9				
12	0		34674	-0-	34674	108232	1626	1	32815	2	N	159	179 1	62
							58	4	175	9				
01	0		32834	-0-	32834	141066	1827	1	30672	2	N	225	176 1	111
							87	4	248	9				
02	169661 X		28595	-0-	-141066	-0-	1524	1	26768	2	N	204	170 1	145
							79	4	224	9				
03	37572 X		29788	-0-	-7784	-0-	1685	1	27792	2	N	209	288 1	66
							81	4	230	9				
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
10	0		15648	-0-	15648	15648	1001	1	13283	2	N	1037	1100 1	86
							223	4	1141	9				
11	0		19528	-0-	19528	35176	597	1	17357	2	N	1196	950 1	332
							258	4	1316	9				
12	0		19456	-0-	19456	54632	1079	1	16237	2	N	1542	1790 1	84
							444	4	1696	9				
01	0		15906	-0-	15906	70538	1107	1	13115	2	N	1149	1015 1	218
							420	4	1264	9				
02	84984 X		14446	-0-	-70538	-0-	972	1	12118	2	N	1233	1322 1	129
							1356	9						
03	20181 X		17259	-0-	-2922	-0-	1763	1	13417	2	N	1493	1549 1	73
							437	4	1642	9				
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
10	0		8863	-0-	8863	8863	1048	1	7461	2	N	313	355 1 6 8	125
							10	4	344	9				
11	0		7821	-0-	7821	16684	992	1	6491	2	N	298	180 1	243
							10	4	328	9				
12	0		7132	-0-	7132	23816	931	1	5914	2	N	254	370 1	127
							8	4	279	9				
01	0		7793	-0-	7793	31609	1048	1	6436	2	N	273	180 1	220
							9	4	300	9				
02	38413 X		6804	-0-	-31609	-0-	947	1	5579	2	N	245	356 1	109
							8	4	270	9				
03	8866 X		7457	-0-	-1409	-0-	1048	1	6114	2	N	260	183 1	186
							9	4	286	9				
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764														
10	0		10766	-0-	10766	10766	703	1	9325	2	N	560	699 1	78
							122	4	616	9				
11	0		23326	-0-	23326	34092	734	1	21331	2	N	960	762 1	276
							205	4	1056	9				
12	0		25227	-0-	25227	59319	1472	1	22167	2	N	1142	1092 1	326
							332	4	1256	9				
01	0		13201	-0-	13201	72520	959	1	11363	2	N	594	824 1	96
							226	4	653	9				
02	87035 X		14515	-0-	-72520	-0-	1024	1	12755	2	N	669	580 1	185
							736	9						
03	25234 X		9165	-0-	-16069	-0-	1010	1	7687	2	N	359	484 1	60
							73	4	395	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		19954 -0-	19954	19954	19598 2	250 9	106 4	N	227	196 1			58
11	0		18025 -0-	18025	37979	17745 2	196 9	84 4	N	178	187 1			49
12	0		18257 -0-	18257	56236	17953 2	213 9	91 4	N	194	210 1			33
01	0		6631 -0-	6631	62867	6526 2	74 9	31 4	N	67				100
02	85188 X		22321 -0-	-62867	-0-	21965 2	256 9	100 4	N	233	201 1			132
03	20457 X		20457 -0-	-0-	-0-	20145 2	218 9	94 4	N	198	309 1			21
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
10	0		22025 -0-	22025	22025	20722 2	922 9	381 4	N	838	844 1			162
11	0		55 -0-	55	22080	55 2			N	-0-				162
12	0		34967 -0-	34967	57047	32577 2	1698 9	692 4	N	1544	1504 1			202
01	0		49385 -0-	49385	106432	46154 2	2290 9	941 4	N	2082	2023 1			261
02	149916 X		43484 -0-	-106432	-0-	40573 2	2065 9	846 4	N	1877	1880 1			258
03	45981 X		45981 -0-	-0-	-0-	43028 2	2091 9	862 4	N	1901	1981 1			178
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
10	0		16547 -0-	16547	16547	16001 2	381 9	165 4	N	346	386 1			56
11	0		162 -0-	162	16709	162 2			N	-0-				56
12	0		26998 -0-	26998	43707	25733 2	887 9	378 4	N	806	778 1			84
01	0		22475 -0-	22475	66182	21570 2	634 9	271 4	N	576	545 1			115
02	87235 X		21053 -0-	-66182	-0-	20229 2	584 9	240 4	N	531	544 1			102
03	27001 X		24560 -0-	-2441	-0-	23673 2	628 9	259 4	N	571	532 1			141
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
10	0		19125 -0-	19125	19125	532 1	10 4	18505 2	N	71	153 1			55
11	0		160 -0-	160	19285	8 1		152 2	N	-0-				55
12	0		-0- -0-	-0-	19285				N	1				56
01	0		524 -0-	524	19809	27 1	2 4	492 2	N	3				59
02	34272 X		4 -0-	-34268	-0-	1 4		3 9	N	3				62
03	19127 X		28 -0-	-19099	-0-	1 1		24 2	N	2				64
						1 4		2 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE	
10	0		25406	-0-	25406	25406	25398	2	2	4	N	5		145	
							6	9							
11	0		22623	-0-	22623	48029	22611	2	3	4	N	8		153	
							9	9							
12	0		24726	-0-	24726	72755	24726	2			N	-0-		153	
01	0		18998	-0-	18998	91753	18983	2	15	4	N	-0-		153	
02	109504 X		17751	-0-	-91753	-0-	17750	2	1	4	N	-0-		153	
03	25420 X		24100	-0-	-1320	-0-	24082	2	7	4	N	10		163	
							11	9							
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539															
10	0		5815	-0-	5815	5815	4905	2	250	4	N	600	633	1	88
							660	9							
11	0		360	-0-	360	6175	298	2	17	4	N	41			129
							45	9							
12	0		19636	-0-	19636	25811	16231	2	935	4	N	2245	2131	1	243
							2470	9							
01	0		1567	-0-	1567	27378	1245	2	87	4	N	214	380	1	77
							235	9							
02	28303 X		925	-0-	-27378	-0-	705	2	48	4	N	156	169	1	64
							172	9							
03	19623 X		2297	-0-	-17326	-0-	1788	2	134	4	N	341	194	1	211
							375	9							
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226															
10	0		23444	-0-	23444	23444	655	1	22787	2	N	2	35	1	137
							2	9							
11	0		42872	-0-	42872	66316	2178	1	40685	2	N	6			143
							2	4							
12	0		37794	-0-	37794	104110	2620	1	35156	2	N	11			154
							6	4							
01	0		54196	-0-	54196	158306	2770	1	51412	2	N	8			162
							5	4							
02	208006 X		49700	-0-	-158306	-0-	2632	1	47053	2	N	9			171
							5	4							
03	49712 X		49712	-0-	-0-	-0-	2913	1	46793	2	N	-0-	139	1	32
							6	4							
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868															
10	0		32002	-0-	32002	32002	1480	1	30287	2	N	184	184	1	191
							33	4							
11	0		31821	-0-	31821	63823	1499	1	30229	2	N	73	175	1	89
							13	4							
12	0		29407	-0-	29407	93230	1384	1	27923	2	N	71			160
							22	4							
01	0		24722	-0-	24722	117952	1389	1	23318	2	N	10			170
							4	4							
02	143998 X		26046	-0-	-117952	-0-	1402	1	24625	2	N	12			182
							6	4							
03	32891 X		25001	-0-	-7890	-0-	1426	1	23534	2	N	26	152	1	56
							12	4							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
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
10	0	8294	-0-	8294	8294	1147	1	6681	2	N	416	529	1	149
						8	4	458	9					
11	14936 X	6642	-0-	-8294	-0-	1078	1	5199	2	N	326	244	1	231
						6	4	359	9					
12	0	6916	-0-	6916	6916	1061	1	5457	2	N	355	356	1	230
						7	4	391	9					
01	0	7705	-0-	7705	14621	1147	1	6078	2	N	429	367	1	292
						8	4	472	9					
02	20505 X	5884	-0-	-14621	-0-	1036	1	4464	2	N	339	376	1	255
						11	4	373	9					
03	8308 X	6834	-0-	-1474	-0-	1147	1	5281	2	N	358	364	1	249
						12	4	394	9					
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
10	0	8169	-0-	8169	8169	533	1	7081	2	N	421	404	1	80
						92	4	463	9					
11	0	17756	-0-	17756	25925	560	1	16266	2	N	708	556	1	232
						151	4	779	9					
12	0	16837	-0-	16837	42762	987	1	14861	2	N	710	831	1	111
						208	4	781	9					
01	0	10715	-0-	10715	53477	776	1	9203	2	N	498	429	1	180
						188	4	548	9					
02	70972 X	17495	-0-	-53477	-0-	1217	1	15158	2	N	752	727	1	205
						293	4	827	9					
03	18352 X	9265	-0-	-9087	-0-	1009	1	7680	2	N	414	568	1	51
						121	4	455	9					
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023														
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	0	85
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

GILBERT WOODS (9490)			34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
ADS OPERATING, INC.			000222					
APPELT PROPERTIES			WELL #: 1	RRCID -> 140297	COMPL. DATE 10/23/1991	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 9472 - 9482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-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			883803					
CROSS MEDIA			WELL #: 1	RRCID -> 175740	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8715 - 8746	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
GILLOCK (COAST)			34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907					
DAMIANI, JULES			WELL #: 1	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8616 - 8646	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED			06/23/1998					
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT														CNTY: GALVESTON													
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC																											
GILLOCK, SOUTH UNIT																											
WELL #: 21																											
RRCID -> 006401																											
COMPL. DATE																											
N/A																											
TOTAL DEPTH																											
N/A																											
PERF. 8695 - 8725																											
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-									
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 42		RRCID -> 006408		COMPL. DATE 03/22/1945		TOTAL DEPTH		8792		PERF. 8732 - 8757			
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898	-	8932
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC GILLOCK S. UNIT												//CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON //CONT.// 681359 WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
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-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) CORUM PRODUCTION COMPANY GULF COAST WATER AUTHORITY												34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON 180197 WELL #: RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416											
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					
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18					
PLUGGED AND ABANDONED_____												01/21/2020											
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC SOUTH GILLOCK UNIT												681359 WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647											
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-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
GIMME PUTT (YEGUA) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC RASMUSSEN												34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON 747002 WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650											
10		0	6	-0-	6	6	6	2				N	-0-					60					
11		0	33	-0-	33	39	33	2				N	-0-					60					
12		0	74	-0-	74	113	74	2				N	-0-					60					
01		0	2	-0-	2	115	2	2				N	-0-					60					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	115						N	NO RPT					60					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	115						N	NO RPT					60					
RASMUSSEN												WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726											
10		0	16	-0-	16	16	16	2				N	-0-					95					
11		0	17	-0-	17	33	17	2				N	-0-					95					
12		0	23	-0-	23	56	23	2				N	-0-					95					
01		0	12	-0-	12	68	12	2				N	-0-					95					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	68						N	-0-					95					
*03		68 N	-0-	-0-	-68	-0-						N	-0-					95					
GIST (WALDEN) DARTEX ENERGY CORPORATION HARTBURG 4												35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON 201208 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

GIST (5500 FRI0)															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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
GLASSCOCK (FRI0 2600)															35231 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC															013365																			
TURNER-PLUMMER															WELL #: 2					RRCID -> 271289					COMPL. DATE 10/16/2013					TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-										
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-										
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
11	0	-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
*03	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	
10	14B2 EXT	-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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	251
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK (WILCOX 11,200)			35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
HOEGEMEYER A			WELL #: 1	RRCID -> 279573	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11528 - 11570	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
12	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-	N	-0-	216
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	N	-0-	216
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	216
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	216

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)															//CONT.//					35231 960					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
ORX RESOURCES, L.L.C.																				627136					WELL #:					2					RRCID -> 279190					COMPL. DATE 10/14/2014					TOTAL DEPTH 11941					PERF.11910 - 11938																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
MCDOWELL																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITE			WELL #: 3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 8920 -	8960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
11	14B DENY	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
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-
03	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 CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	57	-0-	57	57		57 2			Y	-0-			69
11	0	101	-0-	101	158		101 2			Y	-0-			69
12	0	121	-0-	121	279		121 2			Y	-0-			69
01	0	11	-0-	11	290		11 2			Y	-0-			69
02	334 N	44	-0-	-290	-0-		44 2			Y	-0-			69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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		
10	1457	49434	-0-	47977	90946		49434 2			N	-0-			-0-
11	1410	46616	-0-	45206	136152		46616 2			N	-0-			-0-
12	1457	46934	-0-	45477	181629		46934 2			N	-0-			-0-
01	1457	42526	-0-	41069	222698		42526 2			N	-0-			-0-
02	1316	NO RPT	-0-	-1316	221382					N	NO RPT			-0-
03	1457	NO RPT	-0-	-1457	219925					N	NO RPT			-0-
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723										
CHAMPION				WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRICH (4850)				35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 1		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4875 - 4878		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2018														
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 2927 - 2932		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2			//CONT.// //CONT.// WELL #: 53			35862 001 867578	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: HARRIS				
							RRCID -> 211019	COMPL.	DATE 08/04/2005	TOTAL	DEPTH	3523	PERF.	1942 -	1966			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL II			WELL #: 28				RRCID -> 228786	COMPL.	DATE 05/20/2007	TOTAL	DEPTH	4215	PERF.	3553 -	3567			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15043						N	NO RPT					-0-
GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST			35862 800 048169			NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: HARRIS					
			WELL #: 1				RRCID -> 247874	COMPL.	DATE 01/26/2008	TOTAL	DEPTH	13723	PERF.	13142 -	13208			
10	9703	7330	-0-	-2373	25596	298 1 86 9	6946 2	N	78	189 1	1 8	90						
11	9390	6248	-0-	-3142	22454	300 1 81 9	5867 2	N	74			164						
12	9703	5745	-0-	-3958	18496	310 1 68 9	5367 2	N	62	1 8		225						
01	9703	6469	-0-	-3234	15262	307 1 61 9	6101 2	N	55	179 1	1 8	100						
02	8764	4344	-0-	-4420	10842	272 1 53 9	4019 2	N	48	1 8		147						
03	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	3526			N	NO RPT			147						
GRACELAND (BLUE SUEDE) SANDEL OPERATING COMPANY LEHRER GU 'B'			36236 050 747534			NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: COLORADO					
			WELL #: 1				RRCID -> 282385	COMPL.	DATE 12/28/2016	TOTAL	DEPTH	14550	PERF.	12875 -	12883			
10	5642 #	5248	-0-	-394	-0-	5248 2		N	-0-			146						
11	0	4879	-0-	4879	4879	4876 2	3 9	N	3			149						
12	0	3219	-0-	3219	8098	3219 2		N	-0-			149						
01	0	4621	-0-	4621	12719	4619 2	2 9	N	2			151						
02	7952	4070	-0-	-3882	8837	4061 2	9 9	N	8			159						
03	6324	4406	-0-	-1918	6919	4406 2		N	-0-			159						

GRACELAND (CRUEL)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
LEHRER GU "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
10	17546 X	15238	-0-	-2308	-0-	15203	2	35	9	N	32	179	1	147
11	0	10228	-0-	10228	10228	10198	2	30	9	N	27			174
12	15810 X	4154	-0-	-11656	-0-	4126	2	28	9	N	25			199
01	0	12882	-0-	12882	12882	12846	2	36	9	N	33			232
02	25956 X	13074	-0-	-12882	-0-	13023	2	51	9	N	46	173	1	105
03	15252 X	15118	-0-	-134	-0-	15037	2	81	9	N	74			179
GRAND SLAM (CLAUGHTON)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	160	1	206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	161	1	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			70
RUNNELLS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	18	1	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	18	1	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
RUNNELLS GAS UNIT 1														
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			341
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
STEELE														
WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREATHOPE (5350 FRI0)														
FREDCO														
JONES, E. ROY, JR.														
WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GREEN LAKE (3350) HOME PETROLEUM CORP. HALLS BAYOU RANCH														36714 250 396852 WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014				NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
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 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
GREEN'S LAKE (6600) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC KING, CRESTON														36732 700 293375 WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830				NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON			
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-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-						
GREENS LAKE (MIOCENE 5200) HILCORP ENERGY COMPANY RUBEL SWD														36733 125 386310 WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270				NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON			
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-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
GRESHAM (9700) CML EXPLORATION, LLC PRATKA														36851 800 120648 WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368				NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON			
10	0	2499	-0-	2499	2499	2394	2	105	9	N	95				211						
11	0	2315	-0-	2315	4814	2238	2	77	9	N	70				281						
12	0	2108	-0-	2108	6922	2027	2	81	9	N	74	193	1		162						
01	0	2412	-0-	2412	9334	2318	2	94	9	N	85	193	1		54						
02	11348 X	2014	-0-	-9334	-0-	1918	2	96	9	N	87				141						
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2208	2	80	9	N	73				214						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC REED UNIT														864566 WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226							
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	344	2	N	9				304						
11	1020 X	12	-0-	-1008	-0-	10	9														
12	0	583	-0-	583	583	12	2			N	-0-				304						
						225	1	355	2	N	3				307						
						3	9														
01	0	510	-0-	510	1093	79	1	406	2	N	23				330						
						25	9														
02	1610 X	517	-0-	-1093	-0-	70	1	390	2	N	52				382						
						57	9														
03	589 X	499	-0-	-90	-0-	34	1	448	2	N	15				397						
						17	9														

GRESHAM (9700) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC REED UNIT													CNTY: WHARTON	
//CONT.// 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 864566														
WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859														
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
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	288	1	852	2	N	37			378
						41	9							
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	33			411
						36	9							
12	0	462	-0-	462	462	178	1	282	2	N	2			413
						2	9							
01	0	1575	-0-	1575	2037	252	1	1288	2	N	32			445
						35	9							
02	2800 N	1791	-0-	-1009	1028	272	1	1508	2	N	10			455
						11	9							
*03	2906 N	1878	-0-	-1028	-0-	133	1	1737	2	N	7			462
						8	9							
BETTY MAE UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-			264
						4	1	60	2	N	-0-			264
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-			264
						56								
12	0	56	-0-	56	56	11	1	53	2	N	-0-			264
						64								
01	0	64	-0-	64	120	9	1	52	2	N	-0-			264
						120								
02	181 N	61	-0-	-120	-0-	5	1	59	2	N	-0-			264
						5	1							
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-									264
BETTY MAE UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893	
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	119	1	353	2	N	8			117
						9	9							
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	8			125
						9	9							
12	0	316	-0-	316	316	122	1	192	2	N	2			127
						2	9							
01	0	561	-0-	561	877	91	1	464	2	N	5			132
						6	9							
02	1334 N	457	-0-	-877	-0-	66	1	361	2	N	27			159
						30	9							
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	40			199
						44	9							
GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT													CNTY: WHARTON	
37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
834097														
WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUENTHER GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. DEN-SHO										//CONT.// //CONT.// WELL #: 1										37295 480 834097										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WHARTON									
										RRCID -> 226908										COMPL. DATE 12/07/2006										TOTAL DEPTH 17130										PERF.13586 - 13732																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1088 2	2 9	N		2		N	2									22																																
11		480 N	223	-0-	-257	-0-	-0-	-0-			223 2		N		-0-		N	-0-									22																																
12		496 N	358	-0-	-138	-0-	-0-	-0-			358 2		N		-0-		N	-0-									22																																
01		0	379	-0-	379	-0-	-0-	-0-			379 2		N		-0-		N	-0-									22																																
02		802 N	423	-0-	-379	-0-	-0-	-0-			423 2		N		-0-		N	-0-									22																																
03		372 N	116	-0-	-256	-0-	-0-	-0-			116 2		N		-0-		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									
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		25		N	174 1			1 8						458																																
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									458																																
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									458																																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									458																																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									458																																
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		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									
10		19406 X	17618	-0-	-1788	-0-	-0-	-0-			310 1	16680 2	N		571		N	562 1			6 8						349																																
11		18150 X	16367	-0-	-1783	-0-	-0-	-0-			628 9	15473 2	N		540		N	539 1			3 8						347																																
12		18352 X	15915	-0-	-2437	-0-	-0-	-0-			594 9	14987 2	N		562		N	556 1			11 8						342																																
01		15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			310 1	14849 2	N		481		N	537 1			9 8						277																																
02		16100 X	13332	-0-	-2768	-0-	-0-	-0-			529 9	12521 2	N		483		N	370 1			6 8						384																																
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			531 9		N		NO RPT		N	NO RPT									384																																
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									
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		N	NO RPT									-0-																																
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		N	NO RPT									-0-																																
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		N	NO RPT									-0-																																
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		N	NO RPT									-0-																																
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		N	NO RPT									-0-																																
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		N	NO RPT									-0-																																
BROUSSARD-HEBERT "D"										WELL #: 1										RRCID -> 235946										COMPL. DATE 03/11/2008										TOTAL DEPTH 10185										PERF.10044 - 10078									
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									52																																
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									52																																
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									52																																
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									52																																
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		N	-0-									52																																
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		N	NO RPT									52																																
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		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	BALANCE
10	95666 X	51812	-0-	-43854	-0-	310	1	50475	2	N	934	1090	1	215
11	85890 X	45987	-0-	-39903	-0-	1027	9	44598	2	N	990	917	1	286
12	79794 X	33933	-0-	-45861	-0-	300	1	33018	2	N	755	874	1	167
01	67859 X	42151	-0-	-25708	-0-	1089	9	40822	2	N	926	868	1	225
02	54068 X	16463	-0-	-37605	-0-	84	1	15992	2	N	283	339	1	169
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	831	9			N	NO RPT			169
						310	1							
						1019	9							
						160	1							
						311	9							
PROGENIES OPERATING LLC 681161 WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742														
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
03	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														
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-
03	DLQ H-10	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEBERT-BROUSSARD			WELL #:	14	RRCID -> 097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11093 - 11106
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					64
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
HEBERT-BROUSSARD			WELL #:	18	RRCID -> 168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11226 - 11246
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447					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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALF MOON SHOAL (FRI0-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	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
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-
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	0	-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
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	535 118	1 9	6166 2	N	107		242
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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

HAMMAN, EAST (FB A) RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT				38525 050 693654		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				4	RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 1116 - 11174						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690						N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690						N	NO RPT					52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690						N	NO RPT					52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT				38525 660 693654		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				2	RRCID -> 276868		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10720 - 10740						
10	0	2270	-0-	2270	2496	2269	2	1	9	N	1	187	1				95
11	0	1730	-0-	1730	4226	1715	2	15	9	N	14						109
12	0	1474	-0-	1474	5700	1464	2	10	9	N	9						118
01	0	609	-0-	609	6309	596	2	13	9	N	12						130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6309					N	NO RPT						130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6309					N	NO RPT						130

HAMMAN, EAST (10,870) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER GAS UNIT				38525 726 693654		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1	RRCID -> 210822		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10851						
10	0	844	-0-	844	844	790	2	54	9	N	49						204
11	0	1362	-0-	1362	2206	1316	2	46	9	N	42	134	1				112
12	0	920	-0-	920	3126	903	2	17	9	N	15						127
01	0	403	-0-	403	3529	380	2	23	9	N	21						148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3529					N	NO RPT						148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3529					N	NO RPT						148

HAMMAN, EAST (11,150) RAP OPERATING, L.L.C. GOOLSBEE				38525 750 693654		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				2	RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-						72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-						72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-						72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-						72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT						72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT						72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) RAP OPERATING, L.L.C. MILBERGER				38525 792 693654		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1	RRCID -> 209426		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10835 - 10864						
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MILBERGER, F. J.				WELL #:		3	RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11294 - 11330				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						125
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						125

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)													CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.															
GOOLSBEE															

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 07/16/2006	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 7751 - 7755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
03	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	77
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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																			
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-	
03	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																			
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-	
03	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																			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
11	0	1235	-0-	1235	1235	1235	1235	2				N	-0-					81	
12	2580 N	1345	-0-	-1235	-0-	-0-	1345	2				N	-0-					81	
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-					81	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2				N	-0-					81	
*03	1271 N	202	-0-	-1069	-0-	-0-	202	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																			
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-	
03	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																			
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	1098	2				N	-0-					-0-	
11	0	1937	-0-	1937	3035	1937	1937	2				N	-0-					-0-	
12	0	1973	-0-	1973	5008	1973	1973	2				N	-0-					-0-	
01	0	1098	-0-	1098	6106	1098	1098	2				N	-0-					-0-	
02	2800 N	695	-0-	-2105	4001	695	2					N	-0-					-0-	
03	3100 N	894	-0-	-2206	1795	894	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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				
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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				
10	0	10	-0-	10	10	10	1						N	-0-					-0-	
11	0	15	-0-	15	25	15	2						N	-0-					-0-	
12	0	19	-0-	19	44	19	1						N	-0-					-0-	
01	0	15	-0-	15	59	15	2						N	-0-					-0-	
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-							N	NO RPT					-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				
10	14B	DENY	306	-0-	306	370	90	1	216	9	N	196							218	
11	14B2	EXT	322	-0-	322	692	92	1	230	9	N	209	338	1					89	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	692					N	223	174	1					138	
01	14B2	EXT	321	-0-	321	1013	90	1	231	9	N	210	173	1					175	
02	14B2	EXT	302	-0-	302	1315	90	1	212	9	N	193	175	1					193	
03	14B2	EXT	323	-0-	323	1638	90	1	233	9	N	212	350	1					55	
ODUM OIL & GAS CO.				618675																
RICHARDSON GAS UNIT #3				WELL #: 1 H				RRCID -> 042176				COMPL. DATE 05/11/1967				TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A				
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023																				

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 562

HARDIN (CESSNA 7300) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCMURTRY "B"				38964 094 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #:				2	RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	150	-0-	-	150		150	1		150	1	N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	-	150		300	1		150	1	N	-0-					-0-
12	0	150	-0-	-	150		450	1		150	1	N	-0-					-0-
01	0	150	-0-	-	150		600	1		150	1	N	-0-					-0-
*02	750 N	150	-0-	-	-600		-0-	1		150	1	N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-	-5		-0-	1		150	1	N	-0-					-0-
HARDIN (FINLEY STRINGER) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. CESSNA				38964 564 186835		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
WELL #:				2	RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786							
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 W	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HARDIN (YEGUA 7960) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. CESSNA, J. H.				38964 789 186835		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #:				1	RRCID -> 281106		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 7670 - 7694							
10	0	291	-0-	-	291		1632	90	1	201	9	N	183	172	1			201
11	0	242	-0-	-	242		1874	85	1	157	9	N	143	170	1			174
12	0	-0-	-0-	-	-0-		1874					N	140	169	1			145
01	0	237	-0-	-	237		2111	90	1	147	9	N	134	171	1			108
02	0	225	-0-	-	225		2336	90	1	135	9	N	123					231
03	0	234	-0-	-	234		2570	90	1	144	9	N	131	178	1			184
HARDIN (7300) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. WILSON GAS UNIT				38964 795 186835		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
WELL #:				1	RRCID -> 110065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7331 - 7536							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC JOHNSTON & CAMPBELL				430368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
WELL #:				1	RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 7283 - 7290							
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
03	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							
TAUB				WELL #: 1	RRCID -> 219256	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 13453	PERF.13010	-	13050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					250	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					250	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					250	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					250	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					250	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					250	
BARRETT				WELL #: 2	RRCID -> 262901	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12965	-	12975	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
RICHARDSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 8904	-	8966	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)				39426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON			
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC				173860							
DONNER				WELL #: 4	RRCID -> 272813	COMPL. DATE 03/09/2014	TOTAL DEPTH 7552	PERF. 7428	-	7435	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19	
FALCON				WELL #: 1	RRCID -> 290263	COMPL. DATE 10/16/2020	TOTAL DEPTH 7574	PERF. 7613	-	7618	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					29	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					29	

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152								
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15	RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
10	0	4982	-0-	4982	4982	310	1	3189	2	N	1348	1341	1		270
						1483	9								
11	0	4551	-0-	4551	9533	300	1	2931	2	N	1200	1202	1	17 6	251
						1320	9								
12	0	4667	-0-	4667	14200	310	1	3049	2	N	1189	1203	1		237
						1308	9								
01	0	4685	-0-	4685	18885	310	1	2932	2	N	1312	1329	1		220
						1443	9								
02	6244	3111	-0-	-3133	15752	260	1	2022	2	N	754	691	1		283
						829	9								
03	5363	4553	-0-	-810	14942	310	1	3011	2	N	1120	1219	1		184
						1232	9								

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
10	1674 X	108	-0-	-1566	-0-	108	2	N	-0-		122
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		122
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		122
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84					WELL #:	1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 7717 - 7725
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
HOWARD UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7552	-	7588			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CLAYBAR UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL	DEPTH	7891	PERF.	7816	-	7838			
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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			
10	19468 X	17795	-0-	-1673	-0-	17204	2	591	9	Y	537	721	1							375
11	0	17932	-0-	17932	17932	17371	2	561	9	Y	510	539	1							346
12	35978 X	18046	-0-	-17932	-0-	17510	2	536	9	Y	487	363	1							470
01	0	18715	-0-	18715	18715	18191	2	524	9	Y	476	538	1							408
02	35378 X	16663	-0-	-18715	-0-	16176	2	487	9	Y	443	358	1							493
03	18336 X	18336	-0-	-0-	-0-	17821	2	515	9	Y	468	543	1							418
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
HANNAH				WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	14527	PERF.	12710	-	12727			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SOKOLSKI GU				WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	13333	PERF.	12926	-	13042			
10	0	3132	-0-	3132	3132	1194	1	1631	2	N	279	191	1							190
						307	9													
11	0	2833	-0-	2833	5965	1170	1	1374	2	N	263	359	1		2	6				92
						289	9													
12	0	2656	-0-	2656	8621	1101	1	1331	2	N	204	181	1							115
						224	9													
01	0	3318	-0-	3318	11939	1226	1	1754	2	N	307	196	1							226
						338	9													
02	14801 X	2862	-0-	-11939	-0-	1100	1	1477	2	N	259	359	1							126
						285	9													
03	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	1202	1	1324	2	N	280	176	1							230
						308	9													
HANNAH				WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.	13196	-	13248			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
ALEXANDER GU				WELL #:	1	RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012				TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	3040	-0-	3040	3040		777	1	1888	2	N	341	376	1	202
							375	9							
11	0	2779	-0-	2779	5819		717	1	1714	2	N	316	373	1	143
							348	9						2 6	
12	0	2350	-0-	2350	8169		566	1	1430	2	N	322	373	1	92
							354	9							
01	0	2784	-0-	2784	10953		762	1	1694	2	N	298	196	1	194
							328	9							
02	14195 X	3242	-0-	-10953	-0-		739	1	2087	2	N	378	419	1	153
							416	9							
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-		771	1	2198	2	N	395	383	1	165
							435	9							

NICHOLAS				WELL #:	1	RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012				TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796			
10	0	654	-0-	654	654		161	1	390	2	N	94	5	1	177
							103	9							
11	0	840	-0-	840	1494		206	1	494	2	N	127	167	1	136
							140	9						1 6	
12	0	888	-0-	888	2382		221	1	556	2	N	101	171	1	66
							111	9							
01	0	505	-0-	505	2887		137	1	305	2	N	57	4	1	119
							63	9							
02	2800 N	770	-0-	-2030	857		170	1	480	2	N	109	118	1	110
							120	9							
03	1728 N	871	-0-	-857	-0-		197	1	561	2	N	103	95	1	118
							113	9							

HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574			
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-
03	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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC			615853											
LINDSEY GU NO. 1			WELL #: 1	RRCID -> 159527	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12626	- 12636						
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-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, B. L.			WELL #: 33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2303	- 2308						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SURFACE, R. O.		WELL #:		2	RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3240 - 3320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 166378		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3386 - 3398	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID -> 176780		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 3308 - 3318	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HASTINGS (M- 6)			//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
GROTE, EMIL			WELL #:		14	RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3093 - 3462					
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
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROTE, EMIL			WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HASTINGS (M- 7)			//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
FORD H.H. R/A-A			WELL #:		6	RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	-	3346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
STEVE PAUL UNIT				WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 -	4880					
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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4595 - 4604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4510 - 4518			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HATHAWAY (EY-2B)				39696 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
VERACITY ENERGY LLC				884559										
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID -> 291526		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10461 - 10470			
10	0	247	-0-	247	247	247	3			N	-0-			44
11	0	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-			44
12	0	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-			44
01	0	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-			44
02	247 R	-0-	-0-	-247	-0-					N	-0-			44
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			44

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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY			40046 500 696079	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
WELL #:			RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400	-	12450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				14
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996									
HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) MESSY OIL AND GAS, LLC HEINTSCHEL			40179 500 562067	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
WELL #:			2	RRCID -> 261639	COMPL. DATE 02/19/2011	TOTAL DEPTH 11912	PERF.11275	-	11282
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEINTSCHEL			WELL #:	1	RRCID -> 262455	COMPL. DATE 01/22/2017	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11113	- 11200
10	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
D. TRUCHARD			WELL #:	1	RRCID -> 263093	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 12015	PERF.11283	- 11293
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRUCHARD			WELL #:	2H	RRCID -> 271078	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 11298	PERF.11357	- 13380
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)				//CONT.//	40179 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO							
MESSY OIL AND GAS, LLC				//CONT.//	562067														
TRUCHARD				WELL #:	3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	11255 - 11267					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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					
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59455										41209 200 430717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
										WELL #:		3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8500		PERF. 8144 - 8186	
M	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	
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-		
03	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			
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120									Y	NO RPT								-0-		
STATE LEASE 59455										WELL #:		5 L		RRCID -> 047122		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH		11500		PERF. N/A			
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-		
03	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			
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132									Y	NO RPT								-0-		
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59454										41209 360 430717		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
										WELL #:		B 4		RRCID -> 133033		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH		8670		PERF. 8236 - 8292			
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-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT								-0-		
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC STATE LEASE 59454										41209 491 430717		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
										WELL #:		B 5-L		RRCID -> 141065		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH		8956		PERF. 8614 - 8626			
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-		
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126 - 8153				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698							-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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 07/10/2020	TOTAL DEPTH 14146	PERF.13475 - 13625				
10	0	95507	-0-	95507	95507	5164	1	90343	2	Y	-0-	1440
11	0	86528	-0-	86528	182035	4651	1	81877	2	Y	-0-	1440
12	0	73685	-0-	73685	255720	3794	1	69891	2	Y	-0-	1440
01	0	60597	-0-	60597	316317	2344	1	58253	2	Y	-0-	1440
02	367530 X	51213	-0-	-316317	-0-	1703	1	49510	2	Y	-0-	1440
03	81375 X	65351	-0-	-16024	-0-	2608	1	62743	2	Y	-0-	1440

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)				41223 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767						
MF 106158 HI 31-L				WELL #: 001	RRCID -> 251636	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9720	-	9726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)				41228 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767						
MF114921 HI 31-L				WELL #: 001	RRCID -> 249014	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10024	-	10040
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)				41228 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767						
MF106158 HI ST 31-L				WELL #: 001	RRCID -> 251489	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9710	-	10237
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					-0-
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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 55-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	-	8700
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-
03	14B DENY	NO RPT	-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
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	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KIRBY			WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	- 9130
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ODOM			WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	- 9055
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KIRBY			WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	- 9155
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
10	14B2 EXT	33	-0-	33	98	33 2	N	-0-
11	0	100	-0-	100	198	100 2	N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	198		N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	198		N	-0-
02	198 N	-0-	-0-	-198	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
RICE SURPRISE			WELL #:	RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751 - 4755	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	358
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	358
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018								
BP CHEYENNE			WELL #:	RRCID -> 281476	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5079 - 5083	
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017								
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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

HILLJE (FRI0 5400)														CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC															
PETERS, GERD															
WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380															
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				-0-
HILLJE (FRI0 5600)														CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC															
PETERS, GERD															
WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-				144
HILLJE, N. (5050)														CNTY: WHARTON	
RIPTIDE ENERGY LLC															
JOKI															
WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968															
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILLJE, SOUTH														CNTY: WHARTON	
J2R ENERGY, LLC															
HANCOCK & WALLACE															
WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558															
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
YORK E & P, LLC															
SHULT															
WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435															
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WARREN, NANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 254067	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 6137 - 6213				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						27
HOOKER 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			
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4	111
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	N	4	115
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3	118
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	121
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	123
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3	126

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY WATSON UNIT										//CONT.// 42493 500 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
WELL #: 1										RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4351 PERF. 4079 - 4093		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	0	42	-0-	42	42	42	2	2			N	-0-					164			
11	0	27	-0-	27	69	27	2	2			N	-0-					164			
12	0	10	-0-	10	79	10	2	2			N	-0-					164			
01	0	20	-0-	20	99	20	2	2			N	-0-					164			
02	121 R	22	-0-	-99	-0-	22	2	2			N	-0-					164			
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	2			N	-0-					164			
BECVAR, ALBERT										WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29			
WATSON, MARY										WELL #: 1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145		
10	0	214	-0-	214	214	183	2	31	9	N	28						154			
11	0	130	-0-	130	344	118	2	12	9	N	11						165			
12	0	51	-0-	51	395	50	2	1	9	N	1						166			
01	0	90	-0-	90	485	89	2	1	9	N	1						167			
02	586 R	101	-0-	-485	-0-	95	2	6	9	N	5						172			
03	217 #	114	-0-	-103	-0-	110	2	4	9	N	4						176			
MICHALK, E.										WELL #: 1		RRCID -> 288636		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4895 - 4920		
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2022 - WELL PLUGGED 10/13/22																				
LINDOW OIL & GAS, LLC DUBE, WALTER										501267 WELL #: 1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755				
10	34 R	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-						255			
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-						255			
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-						255			
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-						255			
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-						255			
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						255			
SPACEK										WELL #: 3		RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701				
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	1						118			
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1	9													
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	13	2	N	-0-						118			
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-						118			
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-						118			
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						118			
SAN DIA PRODUCING COMPANY KOUDELKE										745960 WELL #: 1		RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662				
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	N	3						122			
11	0	72	-0-	72	72	70	2	2	9	N	2						124			
12	0	62	-0-	62	134	58	2	4	9	N	4						128			
01	0	58	-0-	58	192	56	2	2	9	N	2						130			
02	231 R	39	-0-	-192	-0-	36	2	3	9	N	3						133			
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	15	2	3	9	N	3						133			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	16	-0-	16	16	15	4	1	9	Y	198
11	0	-0-	-0-	-0-	16			-0-		Y	198
12	0	18	-0-	18	34	17	4	1	9	Y	199
01	0	16	-0-	16	50	15	4	1	9	Y	200
02	50 R	-0-	-0-	-50	-0-			-0-		Y	200
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	201
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
LYDIA-BLAHA		WELL #:		1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3922	-	3976
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		-0-
11	0	172	-0-	172	172	172	1	N	-0-		-0-
12	0	124	-0-	124	296	124	1	N	-0-		-0-
*01	419 N	123	-0-	-296	-0-	123	1	N	-0-		-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-		-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		-0-
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF. N/A		
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-
03	14B DENY	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G.U. 9		WELL #:		1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF. 826	-	829
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-

HOOKS (SHALLOW)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT "9"														
WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1000	-0-	1000	1000	1000	3		N	-0-				-0-
11	0	697	-0-	697	1697	697	3		N	-0-				-0-
12	0	578	-0-	578	2275	578	3		N	-0-				-0-
01	0	715	-0-	715	2990	715	3		N	-0-				-0-
02	2800 N	509	-0-	-2291	699	509	3		N	-0-				-0-
03	1822 N	1123	-0-	-699	-0-	1123	3		N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"														
WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"														
WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)														
APACHE CORPORATION														
CARTER KNOX														
WELL #: 1 RRCID -> 286933 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4260 - 4304														
10	71331	72267	-0-	936	9866	72107	2	160	9	N	145	193	1	82
11	69030	71130	-0-	2100	11966	71058	2	72	9	N	65			147
12	71331	68679	-0-	-2652	9314	68526	2	153	9	N	139			286
01	71331	40797	-0-	-30534	-0-	40762	2	35	9	N	32			318
02	64428	46057	-0-	-18371	-0-	45980	2	77	9	N	70	184	1	175
03	71331	45782	-0-	-25549	-0-	45748	2	34	9	N	31			206
HORTENSE (WOODBINE)														
BBX OPERATING, L.L.C.														
SOUTHLAND PAPER MILLS														
WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
03	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ZARVONA ENERGY LLC				950523						
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #:	3	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
BONETTI, LOUISE				WELL #:	1	RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
HICKMAN, J. P.				WELL #:	1	RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	200
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	200
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	200
03	0 N	-0-	-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
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	70
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-	70
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	70
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-	70
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	70
03	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	3	N	-0-	70

HOSKINS MOUND SANDPOINT TEXAS LLC MOUND COMPANY NCT-1			42789 001 747978	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 117			RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	-	3350		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
WELCH FOUNDATION			WELL #: 5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068	-	6228	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY PAPPAS			42908 660 802743	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
WELL #: 7A			RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	-	2147		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
WYNDELTS			WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	-	2798	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			42917 495 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
WELL #: 1ST			RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	-	11170		
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) SOUTHCOAST PRODUCTION INC QUINN, B. E.			43150 480 803257	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE				
WELL #: 1			RRCID -> 149960	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12453	-	12521		
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HUCKLEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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						
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-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						
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-	
03	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						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15	
03	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						
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5215	2	65	9	N	59					168	
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5266	2	28	9	N	25	179	1			14	
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4979	2	29	9	N	26					40	
01	0		6253	-0-	6253	6253	6222	2	31	9	N	28					68	
02	11724	X	5471	-0-	-6253	-0-	5442	2	29	9	N	26					94	
*03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5879	2	48	9	N	44					138	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
FIVE-JAB, INC.			271310																	
USA EVERGREEN			WELL #: 271310			RRCID -> 209125			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700								
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		
03	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								
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-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517																	
FAILOR E.K. FEE			WELL #: 5			RRCID -> 058552			COMPL. DATE 03/16/1972			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	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								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SARATOGA OIL COMPANY			748440																	
GUEDRY, SANSAN			WELL #: 53			RRCID -> 149438			COMPL. DATE 05/16/1975			TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A								
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	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1					N	-0-					-0-		
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1					N	-0-					-0-		

HULL SARATOGA OIL COMPANY GUEDRY, SARSAN		//CONT.// //CONT.//		43381 001 748440	ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY			
		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A			
M 0	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
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	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
TEXANA OPERATING COMPANY MERCHANT, A. -A-				844253 WELL #:	4	RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016		- 8030
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SWILLEY				43381 002 879035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	1	RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10862		- 10956
10	0	2493	-0-	2493	2493	2293	3	200	9	N	182	182	1	292
11	0	3271	-0-	3271	5764	3240	3		31	9	N	28		320
12	0	1836	-0-	1836	7600	1792	3		44	9	N	40		360
01	0	1390	-0-	1390	8990	1381	3		9	9	N	8		368
02	10859 X	1869	-0-	-8990	-0-	1849	3		20	9	N	18		386
03	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	2637	3			N	-0-			386
BINGLE				WELL #:	1	RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 9804		- 9834
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HULL (EY-1) SILVERBROOK OPERATING, LLC FALLOR, E. K.				43381 274 781922	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	2	RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7361		- 7364
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT			-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) COBRA OIL & GAS CORPORATION LEMOND				43385 250 163000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
				WELL #:	1	RRCID -> 207357		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10614		PERF.10358		- 10416
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22														

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)			//CONT.//	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922					
CANTER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ESPREE			WELL #:	1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)														
RODEO RESOURCES, L.L.C.														
OPEL-ERICKSON														
//CONT.//				43385 400	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.//				723590						CNTY: LIBERTY				
WELL #:				1	RRCID -> 215604					COMPL. DATE 02/14/2006				
										TOTAL DEPTH 9162				
										PERF. 8155 - 8281				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
BLACK STONE MINERALS														
WELL #:				1	RRCID -> 224736					COMPL. DATE 07/10/2006				
										TOTAL DEPTH 8600				
										PERF. 8408 - 8429				
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	350				N	-0-			131
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)														
SILVERBROOK OPERATING, LLC														
MAAS														
WELL #:				1	RRCID -> 210275					COMPL. DATE 05/07/2005				
										TOTAL DEPTH 8968				
										PERF. 9114 - 9200				
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ADAMS, O.P.R.														
WELL #:				1	RRCID -> 067317					COMPL. DATE 06/25/1976				
										TOTAL DEPTH 12500				
										PERF. 9559 - 9566				
10	0		617	-0-	617	615	2	2	9	N	2			114
11	0		328	-0-	328	945	2	2	9	N	2			116
12	1457	N	387	-0-	-1070	387	2			N	-0-			116
01	272	N	272	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2			118
02	1987	N	1987	-0-	-0-	1965	2	22	9	N	20			138
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	1374	2	13	9	N	12			150
CAHOON UNIT														
WELL #:				1	RRCID -> 205362					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 10170				
										PERF. 9926 - 10030				
10	0		3379	-0-	3379	3379	2	14	9	N	13			254
11	0		2796	-0-	2796	6175	2	11	9	N	10			264
12	9194	X	3019	-0-	-6175	3008	2	11	9	N	10			274
01	3382	X	3382	-0-	-0-	3368	2	14	9	N	13	165	1	122
02	2822	X	2822	-0-	-0-	2809	2	13	9	N	12			134
*03	3436	X	3436	-0-	-0-	3422	2	14	9	N	13			147
CAHOON UNIT														
WELL #:				2	RRCID -> 274745					COMPL. DATE 03/04/2014				
										TOTAL DEPTH 9600				
										PERF. 10042 - 10198				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	2			227
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	3			230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	2			232
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			232

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)														
XTO ENERGY INC.														
ABSHIER														
//CONT.//				43385 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
				945936										
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	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
LEMOND														
				43385 680	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
				277908										
WELL #:				1	RRCID -> 238190				COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22														

TC OIL AND GAS, LLC														
CAMPBELL, MARY														
				840303										
WELL #:				1 U	RRCID -> 206059				COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HULL														
				43396 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: FORT BEND		
				681327										
WELL #:				1	RRCID -> 126337				COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670		
10	0	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-		111
11	0	-0-	-0-	-0-	60						N	-0-		111
12	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
				43616 664	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: WHARTON		
				429878										
WELL #:				1 C	RRCID -> 063769				COMPL. DATE 09/05/1975			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
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-
03	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			429878					
HENDERSON UNIT			WELL #:	1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUNGERFORD, NORTH (3050)			43617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347					
CALLAWAY			WELL #:	1	RRCID -> 204728	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3016 - 3018
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023								
HUNGERFORD, N. (3300)			43617 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347					
BOETCHER			WELL #:	1	RRCID -> 263410	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3223 - 3229
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-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023								
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)			43619 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
MYERS			WELL #:	1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794 - 4797
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.			789221					
GARRETT GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190 - 12230
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NORMA			WELL #:	1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF.12218 - 12241
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #2)															43820 071					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.															120479																			
PIERCE ESTATE															WELL #: 4					RRCID -> 080389					COMPL. DATE 01/10/1979					TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE							
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-							
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N	NO RPT									-0-							
VIPER S.W.D., LLC															886209																			
VIPER															WELL #: 1D					RRCID -> 275796					COMPL. DATE 05/08/2014					TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420				
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-							
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N	NO RPT									-0-							
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				
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-							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N	NO RPT									-0-							
HUTCHINS-KUBELA (FRI0 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				
10		0	-0-	-0-		-0-		-0-									N	446	492	1							290							
11		0	-0-	-0-		-0-		-0-									N	304	325	1							269							
12		0 #	-0-	-0-		-0-		-0-									N	201	328	1							142							
01		0	-0-	-0-		-0-		-0-									N	266	332	1							76							
02		0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N	NO RPT									76							
03		0 #	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N	NO RPT									76							
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				
10		0	9458	-0-		9458		9458		9402	2	56	9	N			51										131							
11	12630		5833	-0-		-6797		2661		5810	2	23	9	N			21										152							
12		0	4273	-0-		4273		6934		4259	2	14	9	N			13										165							
01		0	4320	-0-		4320		11254		4284	2	36	9	N			33										198							
02		11788	7044	-0-		-4744		6510		6978	2	66	9	N			60			173	1						85							
*03		11346	7484	-0-		-3862		2648		7425	2	59	9	N			54										139							

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 596

HUTHINS-KUBELA (6000)				//CONT.//	43836 920	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
COASTAL EXpanse OIL & GAS					161634												
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166778				COMPL. DATE 01/17/1998				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		8680					N	-0-					-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			
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
03	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 #:	2	RRCID -> 175705				COMPL. DATE 11/19/1999				TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198			
10	0	1320	-0-	1320		1320	1320	2			N	-0-					58
11	0	198	-0-	198		1518	198	2			N	-0-					58
12	4307 X	2789	-0-	-1518		-0-	2779	2	10	9	N	9					67
01	0	3480	-0-	3480		3480	3474	2		6	9	N	5				72
02	8163 X	4683	-0-	-3480		-0-	4665	2		18	9	N	16				88
03	2790 X	2702	-0-	-88		-0-	2692	2	10	9	N	9					97
IOLA (GEORGETOWN)					44640 275	ASSOCIATED				49B				CNTY: GRIMES			
BYNG ENERGY GROUP, INC.					118732												
MORAN				WELL #:	1H	RRCID -> 157731				COMPL. DATE 11/10/1995				TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126			
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

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRIMES			
PRIDE ENERGY COMPANY				677050						
ROBERT		WELL #:		1H	RRCID -> 156791	COMPL. DATE 08/05/1995	TOTAL DEPTH 14003	PERF.10802	- 14003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
LEWIS OL		WELL #:		1H	RRCID -> 158761	COMPL. DATE 04/16/1996	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10880	- 11231	
10	0	335	-0-	335	335	335 2		N	-0-	55
11	0	35	-0-	35	370	35 2		N	-0-	55
12	0	352	-0-	352	722	352 2		N	-0-	55
01	0	556	-0-	556	1278	556 2		N	-0-	55
02	2535 R	1257	-0-	-1278	-0-	1257 2		N	-0-	55
03	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-	55
HOLTH		WELL #:			RRCID -> 195794	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 9062	PERF. 9861	- 13977	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-	214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-	214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-	214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-	214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
03	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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID -> 074343	COMPL. DATE 05/02/1977	TOTAL DEPTH 7753	PERF.11250	- 11348	
10	0	1005	-0-	1005	1005	1002 2	3 9	N	3	135
11	0	1189	-0-	1189	2194	1176 2	13 9	N	12	147
12	3100 N	1184	-0-	-1916	278	1173 2	11 9	N	10	157
01	0	1162	-0-	1162	1440	1155 2	7 9	N	6	163
02	2509 N	1069	-0-	-1440	-0-	1059 2	10 9	N	9	172
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1161 2	7 9	N	6	178
GRESSETT		WELL #:		1	RRCID -> 087062	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10905	- 10960	
10	0	946	-0-	946	946	938 2	8 9	N	7	156
11	0	896	-0-	896	1842	889 2	7 9	N	6	47
12	2759 N	917	-0-	-1842	-0-	917 2		N	-0-	47
01	0	902	-0-	902	902	902 2		N	-0-	47
02	1727 N	825	-0-	-902	-0-	802 2	23 9	N	21	68
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	887 2	2 9	N	2	70

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY															
MALLET UNIT															
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
10	0	4437	-0-	4437	4437	4364	2	73	9	N	66	176	1		89
11	0	4207	-0-	4207	8644	3989	2	218	9	N	198	190	1		97
12	11970 X	3326	-0-	-8644	-0-	3225	2	101	9	N	92				189
01	0	4066	-0-	4066	4066	3971	2	95	9	N	86	183	1		92
02	7517 X	3451	-0-	-4066	-0-	3348	2	103	9	N	94				186
*03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3813	2	112	9	N	102				288
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952															
10	0	3984	-0-	3984	3984	3916	2	68	9	N	62	194	1		21
11	0	4319	-0-	4319	8303	4123	2	196	9	N	178	179	1		20
12	12046 X	3743	-0-	-8303	-0-	3668	2	75	9	N	68				88
01	0	4954	-0-	4954	4954	4786	2	168	9	N	153	185	1		56
02	8868 X	3914	-0-	-4954	-0-	3823	2	91	9	N	83				139
*03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4413	2	107	9	N	97				236
SCAMARDO															
WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.															
JAMES, A.M.															
WELL #: 848014 RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992															
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000															
IOLA, NW (GLENROSE-B-)														CNTY: GRIMES	
CONTANGO RESOURCES, LLC															
HASSLER															
WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF. 11855 - 14063															
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-
03	14B DENY	-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															
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WALLER, C. J. TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 270956	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 10804	PERF. 9038	-	9048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JACINTOPORT (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
DESTEC				WELL #: 2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6820	-	6874
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-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EXXON MINERAL FEE				WELL #: N 1	RRCID -> 254203	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7858	-	7958
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JAZZ (MAGIC)				45993 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC				100467													
EPSTEIN				WELL #:	5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	14599	PERF.	13748 -	16050		
10	0	256	-0-	256	298	231	2	25	9	N	23						63
11	0	98	-0-	98	396	77	2	21	9	N	19						82
12	0	13298	-0-	13298	13694	13292	2	6	9	N	5		2	1			85
01	0	85	-0-	85	13779	83	2	2	9	N	2						87
02	2800 N	53	-0-	-2747	11032	53	2			N	-0-						87
03	310	56	-0-	-254	10778	56	2			N	-0-						87
JAZZ (WILCOX DEEP)				45995 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716													
PEPPERJACK B				WELL #:	1	RRCID ->	285495	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL	DEPTH	17005	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLIPDP II, LLC				100467													
FEE, B. P.				WELL #:	1	RRCID ->	194348	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.	10483 -	10496		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
MARSH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196940	COMPL. DATE	08/17/2003	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10512 -	10526		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467											
BLACK STONE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILCREASE		WELL #:		1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP "C"		WELL #:		1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWOOD		WELL #:		2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484					
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	157	2	30 9	N	27				228
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1 9	N	1				229
12	3100	N	13296	-0-	10196	10196	13292	2	4 9	N	4	171	1		62
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	7096				N	-0-				62
02	2800	N	99	-0-	-2701	4395	99	2		N	-0-				62
*03	4395	X	-0-	-0-	-4395	-0-				N	-0-				62

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467									
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219129	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10532 - 10554			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BP 'D'				WELL #:	1	RRCID ->	219132	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	13060 PERF.12018 - 12052		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK STONE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	219965	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10370 - 10380		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK STONE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	220185	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12600 PERF.12468 - 12498		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
BP "D"				WELL #:	2	RRCID ->	225102	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12300 PERF.12020 - 12160		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
12	T. A.	13292	-0-	13292	13292	13292	2		N	-0-			127
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
BP "F" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225356	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	11980 PERF.11494 - 11720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	229818	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12464 PERF.12146 - 12206		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467								
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 232245	COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278 343 1	1

WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 233853	COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

BP FEE				WELL #: 3	RRCID -> 234297	COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

WING				WELL #: 1	RRCID -> 240831	COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466		
10	0	21645	-0-	21645	21645	1268 9	20144 2	N	212 179 1	225
11	0	22779	-0-	22779	44424	1227 1	21361 2	N	174 174 1	225
12	0	8121	-0-	8121	52545	1268 1	6646 2	N	188 182 1	231
01	72405 X	19860	-0-	-52545	-0-	1268 1	18338 2	N	231 239 1	223
02	21252 X	17216	-0-	-4036	-0-	1145 1	15913 2	N	144 185 1	182
*03	23529 X	18289	-0-	-5240	-0-	1268 1	16882 2	N	126 61 1	247

HICKWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 247936	COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK							
OLIPDP II, LLC			//CONT.// 100467																
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 249152			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SHOAL CREEK					WELL #: 1			RRCID -> 249169			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WILDWOOD GAS UNIT "B"					WELL #: 2			RRCID -> 249846			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
STAPLETON					WELL #: 1			RRCID -> 250800			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BP "G"					WELL #: 2			RRCID -> 250819			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WING					WELL #: 2			RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WING				WELL #: 3	RRCID -> 254448	COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472								
10	0	26931	-0-	26931	26931	1286	1	25390	2	N	232	180	1			191
						255	9									
11	0	28475	-0-	28475	55406	1245	1	26973	2	N	234	181	1			244
						257	9									
12	0	14739	-0-	14739	70145	1287	1	13292	2	N	145	270	1			119
						160	9									
01	93195 X	23050	-0-	-70145	-0-	1286	1	21438	2	N	296	251	1			164
						326	9									
02	25704 X	21505	-0-	-4199	-0-	1162	1	20127	2	N	196	174	1			186
						216	9									
*03	28458 X	22793	-0-	-5665	-0-	1286	1	21290	2	N	197	242	1			141
						217	9									
WIGGINS				WELL #: 1	RRCID -> 255288	COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BP "K"				WELL #: 1	RRCID -> 258506	COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WING				WELL #: 5	RRCID -> 258677	COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330								
10	0	2604	-0-	2604	2604	911	1	1693	2	N	-0-					212
11	0	2922	-0-	2922	5526	882	1	2040	2	N	-0-					212
12	0	14204	-0-	14204	19730	911	1	13293	2	N	-0-					212
01	24013 X	4283	-0-	-19730	-0-	911	1	3304	2	N	62	51	1			223
						68	9									
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	823	1	2631	2	N	-0-					223
*03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	911	1	2723	2	N	42	53	1			212
						46	9									
BLACK STONE-BP				WELL #: 1	RRCID -> 258679	COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170								
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4624	2	17	9	N	15					192
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					192
12	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	13292	2	22	9	N	20	20	1			192
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4779	2	146	9	N	133	109	1			216
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					38
*03	4991 X	4400	-0-	-591	-0-	4287	2	113	9	N	103	113	1			28

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC																		
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT																		
WELL #: 1												RRCID -> 258762						
COMPL. DATE 02/11/2010												TOTAL DEPTH 13500						
PERF.12748												- 12760						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	4	1				5
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			224 1	536 2		N	273	180	1				98
								300 9										
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-			248 1	465 2		N	36	4	1				130
								40 9										
WING												WELL #: 7						
RRCID -> 258797												COMPL. DATE 08/29/2010						
TOTAL DEPTH 12400												PERF.10138 - 10170						
10	0	505	-0-	505	505	463	1	42 9			N	38						247
11	0	515	-0-	515	1020	449	1	66 9			N	60						307
12	0	13756	-0-	13756	14776	463	1	13293 2			N	-0-						307
01	0	3197	-0-	3197	17973	463	1	2714 2			N	18	179	1				146
						20 9												
02	20932 X	2959	-0-	-17973	-0-	419 1		2461 2			N	72						218
						79 9												
03	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	464 1		2731 2			N	40	186	1				72
						44 9												
BLACK STONE "G"												WELL #: 1						
RRCID -> 258808												COMPL. DATE 03/19/2019						
TOTAL DEPTH 13350												PERF.10910 - 10922						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BP "L"												WELL #: 1						
RRCID -> 260041												COMPL. DATE 05/28/2010						
TOTAL DEPTH 12041												PERF.10809 - 11128						
10	72459 X	72459	-0-	-0-	-0-	71168	2	1291 9			N	1174	1085	1				324
11	75061 X	75061	-0-	-0-	-0-	73919	2	1142 9			N	1038	1086	1				276
12	69006 X	7624	-0-	-61382	-0-	6646	2	978 9			N	889	756	1				409
01	72447 X	66628	-0-	-5819	-0-	65579	2	1049 9			N	954	1253	1				110
02	67508 X	60524	-0-	-6984	-0-	59643	2	881 9			N	801	593	1				318
03	74741 X	66611	-0-	-8130	-0-	65525	2	1086 9			N	987	823	1				482
HICKWOOD												WELL #: 2						
RRCID -> 261225												COMPL. DATE 12/15/2010						
TOTAL DEPTH 11100												PERF.10840 - 10850						
10	0	1311	-0-	1311	1311	450 1		788 2			N	66						447
						73 9												
11	0	1044	-0-	1044	2355	435 1		603 2			N	5						452
						6 9												
12	0	1314	-0-	1314	3669	449 1		862 2			N	3	180	1				275
						3 9												
01	0	1211	-0-	1211	4880	450 1		744 2			N	15						290
						17 9												
02	2800 N	762	-0-	-2038	2842	406 1		356 2			N	-0-						290
03	3100 N	450	-0-	-2650	192	450 1					N	-0-						290
BLACK STONE "J"												WELL #: 1						
RRCID -> 261671												COMPL. DATE 07/24/2016						
TOTAL DEPTH 11250												PERF. 9290 - 9298						
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4703	2	241 9			N	219	372	1				83
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4214	2	124 9			N	113	10	1				186
12	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6646	2	193 9			N	175	187	1				174
01	4929 X	4157	-0-	-772	-0-	4063	2	94 9			N	85	10	1				249
02	4452 X	3864	-0-	-588	-0-	3681	2	183 9			N	166	230	1				185
03	5890 X	3499	-0-	-2391	-0-	3393	2	106 9			N	96	211	1				70

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: POLK				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	T. A.		3323	-0-	3323	3323	3323	3323	2			N	-0-					111
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3323	3323					N	-0-					111
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3323	3323					N	-0-					111
03	T. A.		1746	-0-	1746	5069	5069	1746	2			N	-0-					111
BLACK STONE "J"					WELL #:	3	RRCID ->	264494	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9070	-	9094	
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	38					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	1	-0-
WING					WELL #:	8	RRCID ->	266639	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	10640	-	10666	
10		0	2158	-0-	2158	2158	601	1	1536	2	N	19						224
11		0	1908	-0-	1908	4066	582	1	1326	2	N	-0-						224
12		0	13948	-0-	13948	18014	601	1	13293	2	N	49		183	1			90
01		0	1392	-0-	1392	19406	602	1	775	2	N	14						104
02	20679	X	1273	-0-	-19406	-0-	543	1	697	2	N	30						134
03	2666	X	943	-0-	-1723	-0-	601	1	342	2	N	-0-						134
EPSTEIN					WELL #:	2	RRCID ->	270860	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	13566	-	13654	
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	15	1	6524	2	N	143		363	1			140
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	157	9	8419	2	N	142						282
12	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	15	1	13292	2	N	137		182	1			237
01	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	156	9	9597	2	N	159		181	1			215
02	8008	X	7134	-0-	-874	-0-	16	1	7010	2	N	100						315
03	10633	X	10250	-0-	-383	-0-	110	9	10058	2	N	160		179	1			296
PARKER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	271062	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14076	-	14092	
10		0	20034	-0-	20034	20034	1268	1	18092	2	N	613		557	1			327
11		0	22156	-0-	22156	42190	674	9	20296	2	N	575		726	1			176
12		0	15125	-0-	15125	57315	1227	1	13292	2	N	514		548	1			142
01		0	19658	-0-	19658	76973	1268	1	17905	2	N	441		368	1			215
02	95160	X	18187	-0-	-76973	-0-	565	9	16598	2	N	404		360	1			259
03	20553	X	19469	-0-	-1084	-0-	485	9	17761	2	N	400		369	1			290

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024														
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	BALANCE
10	0		6083	-0-	6083	6083	843 1	5012 2	N	207	179 1			177
11	0		6103	-0-	6103	12186	228 9	5170 2	N	106	181 1			102
12	0		7632	-0-	7632	19818	816 1	6646 2	N	130	162 1			70
01	0		6037	-0-	6037	25855	117 9	5010 2	N	167				237
02	31656 X		5801	-0-	-25855	-0-	843 1	4894 2	N	132	182 1			187
03	7626 X		7520	-0-	-106	-0-	143 9	6511 2	N	151	184 1			154
							184 9							
							762 1							
							145 9							
							843 1							
							166 9							
EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004														
10	0		31942	-0-	31942	31942	170 1	31224 2	N	498	366 1			227
11	0		24420	-0-	24420	56362	548 9	23796 2	N	417	373 1			271
12	0		4061	-0-	4061	60423	165 1	3323 2	N	515	535 1			251
01	0		30779	-0-	30779	91202	459 9	30132 2	N	434	545 1			140
02	120996 X		29794	-0-	-91202	-0-	171 1	29160 2	N	436	362 1			214
03	33514 X		33514	-0-	-0-	-0-	567 9	32838 2	N	459	501 1			172
							154 1							
							480 9							
							171 1							
							505 9							
WING WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001														
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
12	T. A.		13292	-0-	13292	13292	13292 2		N	-0-				47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-				47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-				47
03	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														
10	1 N		1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
12	T. A.		13315	-0-	13315	13315	13292 2	23 9	N	21				47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-				47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-				47
03	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														
10	0		2485	-0-	2485	2485	448 1	2020 2	N	15	184 1			225
11	0		3086	-0-	3086	5571	17 9	2653 2	N	-0-				225
12	0		3793	-0-	3793	9364	433 1	3323 2	N	20	20 1			225
01	0		1425	-0-	1425	10789	448 1	977 2	N	-0-				225
02	12334 X		1545	-0-	-10789	-0-	404 1	1140 2	N	1	185 1			41
03	3379 X		831	-0-	-2548	-0-	1 9	336 2	N	43				84
							448 1							
							47 9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
//CONT.// 100467														
WELL #: 9 RRCID -> 279423 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	24707 X	21225	-0-	-3482	-0-	62 1	21010 2	N		139	183 1			153
11	21750 X	21208	-0-	-542	-0-	153 9	20976 2	N		156	186 1			123
12	21607 X	13539	-0-	-8068	-0-	60 1	13292 2	N		168	181 1			110
01	22165 X	18586	-0-	-3579	-0-	172 9	18337 2	N		170	20 1			260
02	20020 X	16539	-0-	-3481	-0-	62 1	16316 2	N		152	188 1			224
*03	21917 X	18446	-0-	-3471	-0-	187 9	18172 2	N		193	210 1			207
						56 1								
						167 9								
						62 1								
						212 9								
PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525														
10	0	15175	-0-	15175	15175	463 1	14284 2	N		389	536 1			156
11	0	15454	-0-	15454	30629	428 9	14595 2	N		373	364 1			165
12	0	4331	-0-	4331	34960	449 1	3323 2	N		495	368 1			292
01	0	1525	-0-	1525	36485	410 9	1062 2	N		-0-				292
02	36956 X	471	-0-	-36485	-0-	463 1	52 2	N		-0-				292
03	14942 X	666	-0-	-14276	-0-	463 1	203 2	N		-0-				292
BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768														
10	0	3245	-0-	3245	3245	469 1	2736 2	N		36	181 1			72
11	0	2991	-0-	2991	6236	40 9	2364 2	N		157				229
12	0	4914	-0-	4914	11150	454 1	4431 2	N		13	13 1			229
01	13846 X	2696	-0-	-11150	-0-	173 9	2176 2	N		46	170 1			105
02	2576 X	2528	-0-	-48	-0-	469 1	2049 2	N		50				155
03	2852 X	2385	-0-	-467	-0-	51 9	1915 2	N		1				156
						424 1								
						55 9								
						469 1								
						1 9								
HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916														
10	0	1245	-0-	1245	1245	201 1	858 2	N		169				342
11	0	908	-0-	908	2153	186 9	713 2	N		-0-				342
12	0	3538	-0-	3538	5691	195 1	3323 2	N		12	177 1			177
01	3100 N	690	-0-	-2410	3281	202 1	489 2	N		-0-				177
02	2800 N	520	-0-	-2280	1001	13 9	338 2	N		-0-				177
*03	1590 X	589	-0-	-1001	-0-	201 1	388 2	N		-0-				177

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT				//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
						RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550					
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	0		15641	-0-	15641	15641	911 6	1 9	14724	2	N	5	183	1	17		
11	0		16177	-0-	16177	31818	882 334	1 9	14961	2	N	304	179	1	142		
12	0		7656	-0-	7656	39474	911 99	1 9	6646	2	N	90	2	1	230		
01	0		14173	-0-	14173	53647	911 68	1 9	13194	2	N	62	170	1	122		
02	66667 X		13020	-0-	-53647	-0-	823 52	1 9	12145	2	N	47			169		
03	15686 X		15314	-0-	-372	-0-	911 178	1 9	14225	2	N	162	176	1	155		
PARKER GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686			
10	0		17293	-0-	17293	17293	372 629	1 9	16292	2	N	572	552	1	258		
11	0		21101	-0-	21101	38394	360 677	1 9	20064	2	N	615	724	1	149		
12	0		14270	-0-	14270	52664	372 606	1 9	13292	2	N	551	550	1	150		
01	0		12528	-0-	12528	65192	372 389	1 9	11767	2	N	354	363	1	141		
02	80175 X		14983	-0-	-65192	-0-	336 652	1 9	13995	2	N	593	365	1	369		
03	17484 X		12492	-0-	-4992	-0-	372 168	1 9	11952	2	N	153	358	1	164		
BLACK STONE 'O' GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588			
10	0		18245	-0-	18245	18245	1268 238	1 9	16739	2	N	216	182	1	186		
11	0		13929	-0-	13929	32174	1227 154	1 9	12548	2	N	140	185	1	141		
12	0		14751	-0-	14751	46925	1268 191	1 9	13292	2	N	174	183	1	132		
01	0		20428	-0-	20428	67353	1268 265	1 9	18895	2	N	241	181	1	192		
02	83557 X		16204	-0-	-67353	-0-	1145 132	1 9	14927	2	N	120	170	1	142		
03	17670 X		17145	-0-	-525	-0-	1268 226	1 9	15651	2	N	205	175	1	172		
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017				TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590			
10	0		1361	-0-	1361	1361	433 21	1 9	907	2	N	19			225		
11	0		1474	-0-	1474	2835	419 8	1 9	1047	2	N	7			232		
12	0		4864	-0-	4864	7699	433 433	1 9	4431	2	N	-0-	180	1	52		
01	0		993	-0-	993	8692	433 6	1 9	554	2	N	5			57		
02	2800 N		998	-0-	-1802	6890	391 433	1 1	607	2	N	-0-			57		
03	7820 X		930	-0-	-6890	-0-	433	1	497	2	N	-0-			57		

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467							
CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680	
								PERF.10040 - 10064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54
BLACK STONE 'N'									
		WELL #: 2		RRCID -> 280599		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 13500	
								PERF.12743 - 12920	
10	0	554	-0-	554	554	469	1	84 2 N	85
11	0	547	-0-	547	1101	454	1	87 2 N	90
12	0	4921	-0-	4921	6022	469	1	4431 2 N	109
01	0	542	-0-	542	6564	469	1	44 2 N	135
02	2800 N	500	-0-	-2300	4264	424	1	76 2 N	135
03	4744 X	480	-0-	-4264	-0-	469	1	11 2 N	135
BYARS									
		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.12270 - 12285	
10	T. A.	172	-0-	172	172	171	1	1 9 N	69
11	T. A.	165	-0-	165	337	165	1	N	69
12	T. A.	13463	-0-	13463	13800	171	1	13292 2 N	69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13800			N	69
BLACK STONE 'I'									
		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF.12252 - 12262	
10	0	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLACK STONE 'P'									
		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.12962 - 12972	
10	0	2949	-0-	2949	2949	911	1	2029 2 N	165
11	0	2899	-0-	2899	5848	882	1	2017 2 N	165
12	0	14219	-0-	14219	20067	911	1	13293 2 N	179
01	0	2413	-0-	2413	22480	911	1	1491 2 N	189
02	2800 N	856	-0-	-1944	20536	823	1	33 2 N	189
03	22170 X	1634	-0-	-20536	-0-	911	1	722 2 N	190
BLACK STONE 'Q'									
		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250	
								PERF.12312 - 12332	
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	325	2	41 9 N	221
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	181	2	9 9 N	229
12	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2	N	50
01	1054 X	112	-0-	-942	-0-	110	2	2 9 N	52
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-			N	52
03	3286 X	252	-0-	-3034	-0-	246	2	6 9 N	57

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	19875	-0-	19875	19875	15 353	1 9	19507	2	N	321	355	1	172
11	41731 X	21856	-0-	-19875	-0-	15 405	1 9	21436	2	N	368	336	1	204
12	0	2593	-0-	2593	2593	16 362	1 9	2215	2	N	329	235	1	298
01	23797 X	21204	-0-	-2593	-0-	16 439	1 9	20749	2	N	399	591	1	106
02	20244 X	17730	-0-	-2514	-0-	14 369	1 9	17347	2	N	335	209	1	232
03	22413 X	19575	-0-	-2838	-0-	15 484	1 9	19076	2	N	440	519	1	153
BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840														
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	248	2	72	9	N	65			154
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			154
12	3100 N	4434	-0-	1334	1334	4431	2	3	9	N	3	3	1	154
01	1662 N	328	-0-	-1334	-0-	328	2			N	-0-			154
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	116	2			N	-0-			154
03	248 X	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-			154
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952														
10	0	-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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	44	1	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1	-0-
PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502														
10	0	8413	-0-	8413	8413	15 226	1 9	8172	2	N	205	185	1	270
11	0	9390	-0-	9390	17803	15 243	1 9	9132	2	N	221	362	1	129
12	0	2461	-0-	2461	20264	16 230	1 9	2215	2	N	209	204	1	134
01	28119 X	7855	-0-	-20264	-0-	16 246	1 9	7593	2	N	224	211	1	147
02	7952 X	7522	-0-	-430	-0-	14 243	1 9	7265	2	N	221	209	1	159
03	8804 X	8288	-0-	-516	-0-	16 300	1 9	7972	2	N	273	249	1	183

JAZZ (WILCOX DEEP)														
OLIPDP II, LLC														
GILLY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694														
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK STONE 'U'														
WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GHOST LIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WING														
WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670														
10	0	1132	-0-	1132	1132	155	1	952	2	N	23			242
						25	9							
11	0	712	-0-	712	1844	150	1	554	2	N	7			249
						8	9							
12	0	13447	-0-	13447	15291	155	1	13292	2	N	-0-	126	1	123
01	3100 N	1124	-0-	-1976	13315	155	1	922	2	N	43	36	1	130
						47	9							
02	2800 N	548	-0-	-2252	11063	140	1	408	2	N	-0-			130
*03	11843 X	780	-0-	-11063	-0-	155	1	592	2	N	30	37	1	123
						33	9							
WING														
WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518														
10	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3509	2	8	9	N	7	186	1	133
11	3690 X	3209	-0-	-481	-0-	3209	2			N	-0-			133
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4431	2	73	9	N	66	2	1	197
01	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	2752	2	99	9	N	90	180	1	107
02	3332 X	2611	-0-	-721	-0-	2532	2	79	9	N	72			179
03	3875 X	2680	-0-	-1195	-0-	2625	2	55	9	N	50			229
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467								
WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		
								PERF.11684 - 11698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691		PERF.14020 - 14186
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	T. A.	13292	-0-	13292	13292	13292	2	N	-0-	60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	146	206
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-	206
03	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
10	0	6642	-0-	6642	6642	927 1	5623 2	N	84	238
						92 9				
11	0	6927	-0-	6927	13569	897 1	5969 2	N	55	111
						61 9			182 1	
12	0	7689	-0-	7689	21258	927 1	6646 2	N	105	216
						116 9				
01	0	1567	-0-	1567	22825	927 1	633 2	N	6	222
						7 9				
02	28006 X	5181	-0-	-22825	-0-	837 1	4280 2	N	58	101
						64 9			179 1	
03	6107 X	2297	-0-	-3810	-0-	927 1	1347 2	N	21	122
						23 9				
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12530 - 12540
10	0	75335	-0-	75335	75335	15 1	74527 2	N	721	221
						793 9			722 1	
11	0	766	-0-	766	76101	15 1	751 9	N	683	174
12	0	14087	-0-	14087	90188	16 1	13292 2	N	708	333
						779 9			549 1	
01	0	54947	-0-	54947	145135	15 1	54148 2	N	713	129
						784 9			917 1	
02	192888 X	47753	-0-	-145135	-0-	14 1	47062 2	N	615	194
						677 9			550 1	
03	75330 X	52482	-0-	-22848	-0-	16 1	51748 2	N	653	298
						718 9			549 1	
WING		WELL #: 15H		RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346		PERF.11410 - 11570
10	0	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 281592		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13548 - 13626	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11780 X	219	-0-	-11561	-0-	31 1	188 9	N	171	179 1		127
11	11190 X	10468	-0-	-722	-0-	30 1	10294 2	N	131			258
						144 9						
12	10943 X	4583	-0-	-6360	-0-	31 1	4431 2	N	110	368 1		-0-
						121 9						
01	11563 X	9537	-0-	-2026	-0-	31 1	9065 2	N	401	172 1		229
						441 9						
02	10444 X	8305	-0-	-2139	-0-	28 1	8277 2	N	-0-			229
03	10819 X	8677	-0-	-2142	-0-	31 1	8533 2	N	103	186 1		146
						113 9						
EPSTEIN		WELL #:		6	RRCID -> 281593		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13568 - 13638	
10	22816 X	20202	-0-	-2614	-0-	15 1	19667 2	N	473	369 1		310
						520 9						
11	22320 X	22291	-0-	-29	-0-	15 1	21894 2	N	347	368 1		289
						382 9						
12	23064 X	3683	-0-	-19381	-0-	16 1	3323 2	N	313	364 1		238
						344 9						
01	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	16 1	20713 2	N	266	343 1		161
						293 9						
02	20804 X	17799	-0-	-3005	-0-	14 1	17547 2	N	216	185 1		192
						238 9						
03	23033 X	17358	-0-	-5675	-0-	15 1	17045 2	N	271	180 1		283
						298 9						
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID -> 281594		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 5320 - 5336	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK STONE 'S'		WELL #:		1	RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14314 - 14324	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK STONE 'X'		WELL #:		1	RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002 - 14010	
10	0	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 8H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281607			CAPACITY COMPL. DATE 02/05/2016				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 306	1 9	7938	2	N	278	364	1			282
11	0	8358	-0-	-0-	8358	8358	-0-	30 231	1 9	8097	2	N	210	353	1			139
12	10963 X	2605	-0-	-0-	-8358	-0-	-0-	16 374	1 9	2215	2	N	340	236	1			243
01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 32	1 9	6017	2	N	29	27	1			245
02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 188	1 9	5123	2	N	171	210	1			206
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16 209	1 9	5436	2	N	190	238	1			158
EPSTEIN			WELL #:			9H	RRCID -> 281637	COMPL. DATE 02/06/2016				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994						
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	2380	-0-	-0-	2380	2380	-0-	16 149	1 9	2215	2	N	135	13	1			122
01	0 Z	116	-0-	-0-	116	2496	-0-	16 20	1 9	80	2	N	18	20	1			120
02	0 Z	55	-0-	-0-	55	2551	-0-	14 39	1 9	2	2	N	35	30	1			125
03	0 Z	23	-0-	-0-	23	2574	-0-	16	1	7	2	N	-0-	23	1			102
EPSTEIN			WELL #:			5H	RRCID -> 282348	COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:			3	RRCID -> 284154	COMPL. DATE 10/05/2010				TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
TRINITY			WELL #:			1	RRCID -> 284469	COMPL. DATE 05/24/2017				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924						
10	13826 X	10956	-0-	-0-	-2870	-0-	-0-	1047 57	1 9	9852	2	N	52					435
11	13380 X	11964	-0-	-0-	-1416	-0-	-0-	1013 200	1 9	10751	2	N	182	180	1			437
12	13113 X	11256	-0-	-0-	-1857	-0-	-0-	1047 39	1 9	10170	2	N	35	192	1			280
01	12245 X	11819	-0-	-0-	-426	-0-	-0-	1047 121	1 9	10651	2	N	110					390
02	11172 X	10152	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	945 106	1 9	9101	2	N	96	178	1			308
*03	12369 X	11248	-0-	-0-	-1121	-0-	-0-	1047 121	1 9	10080	2	N	110					418

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
				RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876 - 11886						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	2774	-0-	2774	2774	1857 12	1 9	905	2	N	11					193
11	0	2772	-0-	2772	5546	1797 8	1 9	967	2	N	7					200
12	0	8544	-0-	8544	14090	1857 41	1 9	6646	2	N	37	130	1			107
01	16617 X	2527	-0-	-14090	-0-	1857 133	1 9	537	2	N	121	97	1			131
02	14420 X	2692	-0-	-11728	-0-	1677 2	1 9	1013	2	N	2					133
*03	8556 X	2917	-0-	-5639	-0-	1857 110	1 9	950	2	N	100	100	1			133
WING				WELL #:	16	RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464				
10	0	1029	-0-	1029	1029	927	1	102	2	N	-0-					88
11	0	897	-0-	897	1926	897	1			N	-0-					88
12	0	7573	-0-	7573	9499	927	1	6646	2	N	-0-					88
01	0	-0-	-0-	-0-	9499					N	-0-					88
02	2800 N	109	-0-	-2691	6808	101	2	8	9	N	7					95
03	6808 X	-0-	-0-	-6808	-0-					N	-0-					95
WING				WELL #:	17	RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440				
10	0	47037	-0-	47037	47037	945 469	1 9	45623	2	N	426	185	1			373
11	0	52038	-0-	52038	99075	915 492	1 9	50631	2	N	447	542	1			278
12	0	7954	-0-	7954	107029	946 362	1 9	6646	2	N	329	367	1			240
01	0	47381	-0-	47381	154410	945 504	1 9	45932	2	N	458	366	1			332
02	197779 X	43369	-0-	-154410	-0-	854 385	1 9	42130	2	N	350	541	1			141
03	52855 X	48372	-0-	-4483	-0-	946 446	1 9	46980	2	N	405	361	1			185
BLACK STONE "G"				WELL #:	2	RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12662 - 12784				
10	0	10866	-0-	10866	10866	463 684	1 9	9719	2	N	622	639	1			309
11	0	10053	-0-	10053	20919	449 586	1 9	9018	2	N	533	546	1			296
12	0	4924	-0-	4924	25843	463 740	1 9	3721	2	N	673	631	1			338
01	35383 X	9540	-0-	-25843	-0-	463 391	1 9	8686	2	N	355	536	1			157
02	9492 X	8148	-0-	-1344	-0-	419 477	1 9	7252	2	N	434	182	1			409
03	10509 X	10291	-0-	-218	-0-	463 778	1 9	9050	2	N	707	728	1			388

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING													//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 20				NON-ASSOCIATED RRCID -> 286832				CAPACITY COMPL. DATE 06/07/2018				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE									
10	0		4868	-0-		4868	4868		1451	1	3417	2	N	-0-					183									
11	0		1404	-0-		1404	6272		1404	1			N	-0-					183									
12	0		14769	-0-		14769	21041		1451	1	13292	2	N	24	62	1			145									
01	0		8872	-0-		8872	29913		1451	1	7419	2	N	2					147									
02	36003	X	6090	-0-		-29913	-0-		1310	1	4777	2	N	3					150									
03	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-		1451	1	2750	2	N	5					155									
									26	9																		
									2	9																		
									3	9																		
									6	9																		

EPSTEIN						WELL #:	12	RRCID ->	288872	COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935		PERF.13544 - 13790												
10	0		7585	-0-		7585	7585		958	1	6450	2	N	161					422									
11	0		7710	-0-		7710	15295		927	1	6742	2	N	37	185	1			274									
12	0		4379	-0-		4379	19674		958	1	3323	2	N	89					363									
01	0		4711	-0-		4711	24385		958	1	3723	2	N	27	179	1			211									
02	28737	X	4352	-0-		-24385	-0-		865	1	3415	2	N	65					276									
03	6851	X	6736	-0-		-115	-0-		958	1	5654	2	N	113	173	1			216									
									124	9																		

MAYFIELD						WELL #:	1H	RRCID ->	288885	COMPL. DATE 08/01/2018				TOTAL DEPTH 12040		PERF.13700 - 16668												
10	0		4346	-0-		4346	4346		1252	1	2984	2	N	100					240									
11	0		1277	-0-		1277	5623		1212	1	65	9	N	59	184	1			115									
12	0		14589	-0-		14589	20212		1252	1	13293	2	N	40					155									
01	21528	X	1316	-0-		-20212	-0-		1252	1	24	2	N	36	30	1			161									
02	5824	X	1994	-0-		-3830	-0-		1131	1	840	2	N	21					182									
*03	7595	X	2237	-0-		-5358	-0-		1252	1	985	9	N	895	885	1			192									
									44	9																		
									40	9																		
									23	9																		

SENTINEL						WELL #:	1	RRCID ->	289096	COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724												
10	0		4983	-0-		4983	4983		494	1	4240	2	N	226	216	1			288									
11	0		4401	-0-		4401	9384		479	1	3877	2	N	41					329									
12	0		4255	-0-		4255	13639		494	1	3721	2	N	36	221	1			144									
01	17096	X	3457	-0-		-13639	-0-		494	1	2825	2	N	125					269									
02	4508	X	3416	-0-		-1092	-0-		447	1	2877	2	N	84	184	1			169									
03	4991	X	555	-0-		-4436	-0-		494	1	61	9	N	55					224									
									92	9																		

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
//CONT.// 100467														
WELL #: 3 RRCID -> 289131 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872														
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	5625	-0-	5625	5625	463 1	4802 2	N	327	406 1				125
11	0	5107	-0-	5107	10732	360 9	448 1	4359 2	N	273	180 1			218
12	0	4412	-0-	4412	15144	300 9	463 1	3721 2	N	207	241 1			184
01	19680 X	4536	-0-	-15144	-0-	228 9	463 1	3725 2	N	316	362 1			138
02	4760 X	4062	-0-	-698	-0-	348 9	419 1	3367 2	N	251	191 1			198
03	5270 X	4916	-0-	-354	-0-	276 9	463 1	4178 2	N	250	183 1			265
						275 9								
WING 'N' WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430														
10	0	2098	-0-	2098	2098	549 1	1508 2	N	37					169
11	0	2276	-0-	2276	4374	41 9	531 1	1745 2	N	-0-				169
12	0	13991	-0-	13991	18365	531 1	549 1	13292 2	N	136	183 1			122
01	3100 N	1185	-0-	-1915	16450	150 9	549 1	613 2	N	21	14 1			129
02	2800 N	1255	-0-	-1545	14905	23 9	495 1	760 2	N	-0-				129
*03	16406 X	1501	-0-	-14905	-0-	549 1	549 1	939 2	N	12	15 1			126
						13 9								
NEW MENARD CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488														
10	0	7960	-0-	7960	7960	341 1	7617 2	N	2					334
11	0	8139	-0-	8139	16099	2 9	330 1	7809 2	N	-0-				334
12	0	3672	-0-	3672	19771	341 1	341 1	3323 2	N	7	183 1			158
01	26952 X	7181	-0-	-19771	-0-	8 9	341 1	6840 2	N	-0-				158
02	7588 X	6712	-0-	-876	-0-	308 1	308 1	6329 2	N	68				226
03	8401 X	7387	-0-	-1014	-0-	75 9	341 1	7046 2	N	-0-				226
						186 9								
EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550														
10	0	2034	-0-	2034	2034	843 1	1056 2	N	123					193
11	0	9701	-0-	9701	11735	135 9	816 1	8692 2	N	175	185 1			183
12	0	7611	-0-	7611	19346	193 9	843 1	6646 2	N	111	182 1			112
01	0	6695	-0-	6695	26041	122 9	843 1	5714 2	N	125				237
02	28506 X	2465	-0-	-26041	-0-	138 9	762 1	1656 2	N	43				280
03	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	762 1	47 9	5467 2	N	169	184 1			265
						843 1	186 9							
WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC GUARDIAN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
						RRCID -> 289529			COMPL. DATE 07/28/2019			TOTAL DEPTH 15338			PERF.12348 - 12910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	3518	-0-	3518	3518		463	1	2804	2	N	228	200	1			235
11	0	3260	-0-	3260	6778		251	9	2623	2	N	172	180	1			227
12	0	4247	-0-	4247	11025		448	1	3721	2	N	57	185	1			99
01	12183 X	1158	-0-	-11025	-0-		189	9	633	2	N	56					155
02	2716 X	420	-0-	-2296	-0-		63	9	2	2	N	-0-					155
03	3007 X	508	-0-	-2499	-0-		463	1	45	9	N	41	41	1			155
EPSTEIN				WELL #:	14	RRCID ->	289585	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL	DEPTH	14195	PERF.	13624	-	14182	
10	0	24547	-0-	24547	24547		62	1	23960	2	N	477	535	1			228
11	51260 X	26713	-0-	-24547	-0-		525	9	26151	2	N	456	529	1			155
12	0	2642	-0-	2642	2642		60	1	2215	2	N	332	244	1			243
01	29822 X	26025	-0-	-3797	-0-		502	9	25295	2	N	607	588	1			262
02	26936 X	21825	-0-	-5111	-0-		62	1	21077	2	N	629	552	1			339
03	27590 X	19843	-0-	-7747	-0-		668	9	19418	2	N	330	501	1			168
EPSTEIN				WELL #:	10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL	DEPTH	11111	PERF.	13680	-	14160	
10	0	5813	-0-	5813	5813		31	1	5606	2	N	160	183	1			226
11	0	5818	-0-	5818	11631		176	9	5632	2	N	142	182	1			186
12	0	2373	-0-	2373	14004		30	1	2215	2	N	115	21	1			280
01	19332 X	5328	-0-	-14004	-0-		156	9	5147	2	N	136	202	1			214
02	5544 X	4633	-0-	-911	-0-		127	9	4444	2	N	146	205	1			155
03	6014 X	5141	-0-	-873	-0-		31	1	4942	2	N	153	58	1			250
FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT				278837 WELL #:	1	RRCID ->	253869	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	14626	-	14640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT				46295 100 008484 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WASHINGTON				
				RRCID -> 128045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 12225		PERF. 5330 - 6008		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC GROTTE OL				100308 WELL #: 1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL		DEPTH 13981		PERF.12180 - 14245		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS WOLFF, DAVID				161634 WELL #: 3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL		DEPTH 12565		PERF.11895 - 12079		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC VAJDAK				424176 WELL #: 1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL		DEPTH 16384		PERF.11277 - 16384		
10	0	1335	-0-	1335	1335	1335	2			N	-0-					40
11	2555 N	1220	-0-	-1335	-0-	1220	2			N	-0-					40
12	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					40
01	0	1078	-0-	1078	1078	1048	2	30	9	N	27	67	1			-0-
02	1859 N	781	-0-	-1078	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	827	-0-	-382	-0-	827	2			N	-0-					-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC HAHN-ASHORN				521544 WELL #: 1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11568 - 14826		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHN PAUL (YEGUA) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC RASMUSSEN				46910 495 747002 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				RRCID -> 175261		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL		DEPTH 7200		PERF. 6996 - 7076				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. VICKERS				46951 250 280941	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN									
WELL #:				1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969		TOTAL	DEPTH 10366	PERF. 9756	-	9765							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA				47127 015 273611	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL	DEPTH 12982	PERF.12459	-	12488							
10	4371 X	3623	-0-	-748	-0-	600	1	2815	3	N	189							252	
11	3360 X	3197	-0-	-163	-0-	208	9	2485	3	N	100	185	1					167	
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	110	9	3010	3	N	118	190	1					95	
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	130	9	3103	3	N	107	157	1					45	
02	3332 X	3140	-0-	-192	-0-	603	1	2438	3	N	91	91	1					45	
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	118	9			N	NO RPT							45	
DRASTATA				WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12722	-	12848						
10	0	160	-0-	160	213	160	3			N	-0-							78	
11	0	170	-0-	170	383	170	3			N	-0-							78	
12	0	14	-0-	14	397	14	3			N	-0-							78	
01	0	150	-0-	150	547	150	3			N	-0-							78	
02	646 N	99	-0-	-547	-0-	99	3			N	-0-							78	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							78	
WENDEL				WELL #:	1	RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH 13099	PERF.12690	-	12786						
10	0	9	-0-	9	18	8	3	1	9	N	1							28	
11	0	11	-0-	11	29	9	3	2	9	N	2							30	
12	0	13	-0-	13	42	13	3			N	-0-							30	
01	0	6	-0-	6	48	6	3			N	-0-							30	
02	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-							30	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							30	
JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.				47127 045 273611	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				2R	RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL	DEPTH 8500	PERF. 7413	-	7418							
10	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-							18	
11	3270 X	3077	-0-	-193	-0-	3	1	3074	3	N	-0-							18	
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3	1	3619	3	N	-0-							18	
01	3286 X	3230	-0-	-56	-0-	3	1	3227	3	N	-0-							18	
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3	1	3064	3	N	-0-							18	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT							18	
RIOUX				WELL #:	1	RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL	DEPTH 14370	PERF. 7634	-	7644						
10	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3270	3			N	-0-							235	
11	3330 X	3096	-0-	-234	-0-	3	1	3093	3	N	-0-							235	
12	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	3	1	3210	3	N	-0-							235	
01	3503 X	3151	-0-	-352	-0-	3	1	3148	3	N	-0-							235	
02	3164 X	2746	-0-	-418	-0-	3	1	2743	3	N	-0-							235	
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT							235	

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-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							
10	0		314	-0-	314	729	314	3				N	-0-					42	
11	0		309	-0-	309	1038	309	3				N	-0-					42	
12	0		310	-0-	310	1348	310	3				N	-0-					42	
01	0		385	-0-	385	1733	385	3				N	-0-					42	
02	1891 N		158	-0-	-1733	-0-	158	3				N	-0-					42	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42	
FRELS				WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866							
10	0		8	-0-	8	13	8	3				N	-0-					75	
11	0		8	-0-	8	21	8	3				N	-0-					75	
12	0		6	-0-	6	27	6	3				N	-0-					75	
01	0		11	-0-	11	38	5	3	6	9		N	5					80	
02	46 N		8	-0-	-38	-0-	8	3				N	-0-					80	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80	
RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946							
10	0		4	-0-	4	11	4	3				N	-0-					62	
11	0		4	-0-	4	15	4	3				N	-0-					62	
12	0		4	-0-	4	19	4	3				N	-0-					62	
01	0		5	-0-	5	24	4	3	1	9		N	1					63	
02	28 N		4	-0-	-24	-0-	4	3				N	-0-					63	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
SUPAK				WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946							
10	0		13	-0-	13	30	13	3				N	-0-					17	
11	0		9	-0-	9	39	9	3				N	-0-					17	
12	0		8	-0-	8	47	8	3				N	-0-					17	
01	0		8	-0-	8	55	8	3				N	-0-					17	
02	63 N		8	-0-	-55	-0-	8	3				N	-0-					17	
03	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							
10	2325 X		1901	-0-	-424	-0-	1901	3				N	-0-					167	
11	2070 X		1940	-0-	-130	-0-	2	1	1938	3		N	-0-					167	
12	2139 X		1953	-0-	-186	-0-	2	1	1951	3		N	-0-					167	
01	2139 X		2085	-0-	-54	-0-	2	1	1881	3		N	184	184	1			167	
02	1932 X		1797	-0-	-135	-0-	202	9											
							2	1	1694	3		N	92	92	1			167	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	101	9				N	NO RPT					167	

KACEE (CRUEL) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC COOPER, E. P. GAS UNIT 2				47967 075 218314 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 172802		CAPACITY COMPL. DATE N/A			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
12	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
01	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-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								
10	0		61	-0-		61		61		61	2		N	-0-					28
11	61	N	-0-	-0-		-61		-0-					N	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					28
02	56	N	-0-	-0-		-56		-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-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								
10	0		223	-0-		223		223		223	2		N	-0-					71
11	484	N	-0-	-0-		-223		-0-		261	2		N	-0-					71
12	310	N	-0-	-0-		-128		-0-		182	2		N	-0-					71
01	0		118	-0-		118		118		118	2		N	-0-					71
02	248	N	-0-	-0-		-118		-0-		130	2		N	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					71
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. KAISER, J. ESTATE				846548 WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872								
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KAINER (FRIO 3700) VT VISTATEX ENERGY LLC KAINER, JOHN E.				48035 275 887723 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 125505		ONE WELL COMPL. DATE 10/13/1987			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723								
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KAINER (8600 YEGUA) INLAND OCEAN, INC. SARAH				48035 750 424607 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 282588		ONE WELL COMPL. DATE 01/24/2017			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715								
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED				09/05/2018															

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795							83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795							83
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795							83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795							83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795							83
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33795							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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						182
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-						182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						182
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						182
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						182
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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8505 F	RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8505 H	RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		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				
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-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (I-C)			WELL #:		7301	RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 6348 - 6371	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 6637 - 6710	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8403 F	RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510		PERF. N/A	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		8202 F	RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)			WELL #:		7303 D	RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6405 H	RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
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-
03	T. A.	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 #:		5404 H	RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6408 - 6426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
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-
03	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 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)					WELL #:		6405 D	RRCID ->	079488	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6902 - 7051	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)					WELL #:		7306 H	RRCID ->	083395	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	7550 PERF. N/A	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)					WELL #:		8303	RRCID ->	093898	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	7470 PERF. 6430 - 6480	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6454	-	6472					
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515	COMPL. DATE 01/04/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6301	-	6327					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593	COMPL. DATE 03/11/1983	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 6737	-	6755					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 10898	PERF. 6498	-	6522					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #:		1	RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10	25087 X	12458	-0-	-12629	-0-	758 66 9	1	11634	2	Y	60	52 1	65
11	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	948 64 9	1	12249	2	Y	58	95 1	28
12	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	989 61 9	1	12602	2	Y	55	49 1	34
01	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	926 72 9	1	13882	2	Y	65	84 1	15
*02	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	784 154	1 4	13812	2	Y	67	33 1	49
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			74 9	Y	-0-			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		6202D	RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435	
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-
03	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	
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-
03	SI MULT	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 (I-A)			WELL #:		7203	RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6396 - 6402							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (II-C)			WELL #:		6301	RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6806 - 6816							
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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							
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (II-AU)			WELL #:		7301	RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6563 - 6583							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2023 - WELL PLUGGED 4/11/2023																			
KGFCU (I-A)			WELL #:		7302	RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6370 - 6390							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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 (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	T. A.	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 B)			WELL #:		6205	RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 6280 - 6290			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KGFCU (1A)			WELL #:		7307 D	RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6376 - 6384			
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-
03	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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
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-
03	14B2 EXT	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 (I-A)			WELL #:		8407	RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6484 - 6572					
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU			WELL #:		6301	RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6366 - 6380					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6240 - 7005					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		HILCORP ENERGY COMPANY		KGFCU (1-A)		//CONT.// 48278 100 386310 WELL #: 7504 F		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
								RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6460 - 6474					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (IV)				WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7150 - 7220							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU				WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6878 - 6882							
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (I-A)				WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6433 - 6436							
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (I-A)		WELL #:		9201	RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023																
KGFCU (III-A)		WELL #:		7309	RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884							
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-
03	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
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-
03	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							
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			WELL #:		7613	RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 6840 - 6862			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C)			WELL #:		7309	RRCID -> 288444		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6822 - 6830			
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-
03	PF UNIT	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			
10	5797 X	4046	-0-	-1751	-0-	238 1	3787 2	9 4	12 9	Y	11	9 1			50
11	5310 X	2649	-0-	-2661	-0-	152 1	2455 2	38 4	4 9	Y	4	4 1			50
12	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	135 1	2221 2	39 4	8 9	Y	7	3 1			54
01	4061 X	320	-0-	-3741	-0-	19 1	299 2	1 4	1 9	Y	1	6 1			49
02	3668 X	7	-0-	-3661	-0-	1 4	1 9	6 2	1 4	Y	-0-	1 1			48
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	2 1			46

KGFCU			WELL #:		5103	RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	113 1	1809 2	Y	5	4 1				38
11	2160 N	1794	-0-	-366	-0-	5 4	6 9							39
12	2108 N	1700	-0-	-408	-0-	103 1	1662 2	Y	3	2 1				42
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	26 4	3 9							42
02	1680 N	1258	-0-	-422	-0-	95 1	1571 2	Y	5	2 1				44
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	28 4	6 9							42
						115 1	1846 2	Y	9	9 1				
						8 4	10 9							
						66 1	1173 2	Y	5	3 1				
						13 4	6 9							
						91 1	1710 2	Y	8	10 1				
						1 4	9 9							
KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7910 - 7926						
10	1085 N	831	-0-	-254	-0-	49 1	778 2	Y	2	2 1				1
11	990 N	773	-0-	-217	-0-	2 4	2 9							1
12	930 N	834	-0-	-96	-0-	44 1	717 2	Y	1	1 1				3
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	11 4	1 9							3
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	47 1	770 2	Y	3	1 1				4
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	14 4	3 9							3
						49 1	799 2	Y	4	4 1				4
						4 4	4 9							4
						37 1	645 2	Y	2	1 1				4
						7 4	2 9							4
						41 1	759 2	Y	4	5 1				3
						1 4	4 9							
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050						
NUNAN		WELL #: 1												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
01	0	45	-0-	45	45	45 2		N	-0-					59
02	45 X	-0-	-0-	-45	-0-			N	-0-					59
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1048 2	12 9	N	11					70
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						
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-
03	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						
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID -> 102037	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 7311	PERF. 6680	-	6708	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID -> 108158	COMPL. DATE 10/03/1983	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6446	-	6459	
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-	
03	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	
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID -> 119789	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6488	-	6512	
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-	
03	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	
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID -> 244035	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6522	-	7266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID -> 072377	COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID -> 076775	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 7269	PERF. N/A			
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6618	-	6636	
10	8215 #	7764	-0-	-451	-0-	455 1	7257 2	Y	31	17 1	30
						18 4	34 9				
11	8250 #	7456	-0-	-794	-0-	426 1	6894 2	Y	25	39 1	16
						108 4	28 9				
12	T. A.	7346	-0-	7346	7346	411 1	6762 2	Y	48	9 1	55
						120 4	53 9				
01	T. A.	8282	-0-	8282	15628	480 1	7721 2	Y	42	39 1	58
						35 4	46 9				
02	T. A.	7036	-0-	7036	22664	371 1	6542 2	Y	45	58 1	45
						73 4	50 9				
03	T. A.	7916	-0-	7916	30580	398 1	7459 2	Y	51	44 1	52
						3 4	56 9				
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID -> 096027	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6701	-	6750	
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-
03	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	
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-
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6597 - 6631					
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 - 6639					
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		7309	RRCID ->	289523	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6602 - 6620					
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-
03	SHUT IN	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					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 10117 - 10307					
10	4278 X	4082	-0-	-196	-0-	239 1	3808 2	9 4	26 9	Y	24	9 1				109
11	4140 X	3491	-0-	-649	-0-	199 1	3222 2	50 4	20 9	Y	18	95 1				32
12	3968 X	3400	-0-	-568	-0-	189 1	3115 2	55 4	41 9	Y	37	4 1				65
01	4092 X	3763	-0-	-329	-0-	218 1	3505 2	16 4	24 9	Y	22	18 1				69
02	3696 X	3283	-0-	-413	-0-	173 1	3043 2	34 4	33 9	Y	30	64 1				35
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	193 1	3605 2	1 4	36 9	Y	33	21 1				47

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 37			NON-ASSOCIATED RRCID -> 058553			CAPACITY COMPL. DATE 04/17/1974			TOTAL DEPTH 10800			PERF. N/A			CNTY: WALLER		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGUF 1						WELL #: W 39			RRCID -> 063521			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10016 - 10374		
10	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	136	1	2162	2	Y	6	5	1					37	
							5	4		7										
11	2820	X	1833	-0-	-987	-0-	104	1	1698	2	Y	4	32	1					9	
							27	4		4										
12	2914	X	1532	-0-	-1382	-0-	86	1	1417	2	Y	4	2	1					11	
							25	4		4										
01	2914	X	2096	-0-	-818	-0-	121	1	1951	2	Y	14	9	1					16	
							9	4		15										
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	137	1	2432	2	Y	27	27	1					16	
							28	4		30										
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	148	1	2770	2	Y	17	16	1					17	
							1	4		19										
KGUF 1						WELL #: W 38			RRCID -> 064062			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10070 - 10266		
10	992	N	418	-0-	-574	-0-	24	1	383	2	Y	9							23	
							1	4		10										
11	240	N	82	-0-	-158	-0-	5	1	75	2	Y	1	18	1					6	
							1	4		1										
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	17	1	1					22	
							8	4		19										
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1356	2	Y	36	5	1					53	
							6	4		40										
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	67	1	1201	2	Y	24	53	1					24	
							14	4		26										
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	826	2	Y	20	6	1					38	
							1	4		22										
KGUF 1						WELL #: W 42			RRCID -> 065810			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10054 - 10258		
10	0		2577	-0-	2577	2577	150	1	2402	2	Y	17	18	1					23	
							6	4		19										
11	0		2234	-0-	2234	4811	127	1	2050	2	Y	23	38	1					8	
							32	4		25										
12	0		2844	-0-	2844	7655	160	1	2629	2	Y	8	9	1					7	
							46	4		9										
01	0		2985	-0-	2985	10640	173	1	2786	2	Y	12	16	1					3	
							13	4		13										
02	12720	X	2080	-0-	-10640	-0-	109	1	1928	2	Y	19	13	1					9	
							22	4		21										
03	2852	X	2200	-0-	-652	-0-	109	1	2055	2	Y	32	21	1					20	
							1	4		35										

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 644

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// //CONT.// WELL #: W 43			48278 850 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER		
						RRCID -> 070466			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10126 - 10314		
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	775	N	398	-0-	-377	-0-	23 1	1 4	374	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	176	-0-	-394	-0-	9 1	3 4	160	2	Y	4	4	1			-0-
12	496	N	288	-0-	-208	-0-	16 1	5 4	263	2	Y	4	3	1			1
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	13 1	1 4	217	2	Y	9	9	1			1
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	2 4	161	2	Y	12	9	1			4
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	553	2	Y	27	17	1			14
KGFU 2			WELL #: W 48			RRCID -> 079147			COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012			PERF.10429 - 10443		
10	2170	N	1259	-0-	-911	-0-	73 1	3 4	1176	2	Y	6	3	1			19
11	1380	N	906	-0-	-474	-0-	52 1	13 4	837	2	Y	4	16	1			7
12	1116	N	587	-0-	-529	-0-	33 1	10 4	542	2	Y	2	1	1			8
01	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	61 1	4 4	968	2	Y	4	4	1			8
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	9 4	824	2	Y	4	6	1			6
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	82 1	1 4	1556	2	Y	15	7	1			14
KGFU 2			WELL #: W 47			RRCID -> 089014			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298			PERF.10546 - 10572		
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-
03	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		
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-
03	T. A.		-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		
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	84 1	4 4	1351	2	Y	4	3	1			1
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	59 1	15 4	959	2	Y	2	2	1			1
12	496	N	279	-0-	-217	-0-	15 1	5 4	258	2	Y	1	1	1			1
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	109 1	8 4	1746	2	Y	8	6	1			3
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	99 1	20 4	1756	2	Y	7	3	1			7
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	8 1	1 4	146	2	Y	4	7	1			4

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	836 N	-0-	-0-	-836	-0-			Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/12/2022 - WELL PLUGGED		10/12/22			
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2022 - WELL PLUGGED		10/20/22			
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292	
10	744 N	688	-0-	-56	-0-	40 1	646 2	Y	-0-
						2 4			
11	720 N	585	-0-	-135	-0-	34 1	543 2	Y	-0-
						8 4			
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41 1	672 2	Y	1
						12 4	1 9		
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	59 1	940 2	Y	5
						4 4	6 9		
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41 1	725 2	Y	7
						8 4	8 9		
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	34 1	624 2	Y	5
						1 4	6 9		
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146	
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	244	-0-	244	-0-	14 1	228 2	Y	1
						1 4	1 9		
02	2054 X	1810	-0-	-244	-0-	96 1	1687 2	Y	7
						19 4	8 9		
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	126 1	2371 2	Y	11
						1 4	12 9		

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 53		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
				RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548		PERF.10390 - 10410						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGUF 1				WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445				
10	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	422	1	6724	2	Y	322	446	1			205
						16	4	354	9							
11	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	486	1	7852	2	Y	279	294	1			190
						122	4	307	9							
12	6851 X	6271	-0-	-580	-0-	341	1	5597	2	Y	214	133	1			271
						98	4	235	9							
01	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	421	1	6767	2	Y	239	364	1			146
						31	4	263	9							
02	6524 X	6281	-0-	-243	-0-	322	1	5685	2	Y	191	109	1			228
						64	4	210	9							
03	8184 X	6452	-0-	-1732	-0-	316	1	5922	2	Y	193	301	1			120
						2	4	212	9							
KGUF 2				WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839				
10	1178 N	936	-0-	-242	-0-	55	1	878	2	Y	1	1	1			-0-
						2	4	1	9							
11	1140 N	931	-0-	-209	-0-	54	1	863	2	Y	1	1	1			-0-
						13	4	1	9							
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	48	1	794	2	Y	1	1	1			-0-
						14	4	1	9							
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1080	2	Y	6	6	1			-0-
						5	4	7	9							
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	7	5	1			2
						11	4	8	9							
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	996	2	Y	-0-	2	1			-0-
						1	4									
KGUF 1				WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250				
10	0	1137	-0-	1137	1137	66	1	1057	2	Y	10	10	1			11
						3	4	11	9							
11	0	886	-0-	886	2023	50	1	814	2	Y	8	17	1			2
						13	4	9	9							
12	0	994	-0-	994	3017	55	1	909	2	Y	13	10	1			5
						16	4	14	9							
01	0	934	-0-	934	3951	52	1	842	2	Y	33	36	1			2
						4	4	36	9							
02	2800 N	977	-0-	-1823	2128	51	1	892	2	Y	22	17	1			7
						10	4	24	9							
03	3100 N	1376	-0-	-1724	404	68	1	1293	2	Y	13	11	1			9
						1	4	14	9							
KGUF 1				WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286				
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-
03	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 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581								
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
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-
03	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								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212								
10	744 N	475	-0-	-269	-0-	28	1	445	2	Y	1	1	1			-0-
						1	4		9							
11	690 N	359	-0-	-331	-0-	21	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
						5	4		9							
12	651 N	406	-0-	-245	-0-	23	1	375	2	Y	1					1
						7	4		9							
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	25	1	400	2	Y	2	2	1			1
						2	4		9							
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	1	1	1			1
						4	4		9							
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	2	2	1			1
						1	4		9							
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372								
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	91	1	1445	2	Y	2	1	1			1
						3	4		9							
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1479	2	Y	3	3	1			1
						23	4		9							
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	-0-	1	1			-0-
						17	4									
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	103	1	1655	2	Y	3	3	1			-0-
						7	4		9							
02	1484 N	1118	-0-	-366	-0-	59	1	1044	2	Y	3	2	1			1
						12	4		9							
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	2	Y	2	2	1			1
						1	4		9							
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390								
10	0	919	-0-	919	919	54	1	853	2	Y	9	4	1			5
						2	4		10							
11	0	934	-0-	934	1853	52	1	838	2	Y	28	27	1			6
						13	4		31							
12	0	988	-0-	988	2841	54	1	890	2	Y	25	19	1			12
						16	4		28							
01	0	1170	-0-	1170	4011	66	1	1059	2	Y	36	43	1			5
						5	4		40							
02	2800 N	902	-0-	-1898	2113	47	1	833	2	Y	12	11	1			6
						9	4		13							
03	3098 N	985	-0-	-2113	-0-	50	1	928	2	Y	5	6	1			5
						1	4		6							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 71			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	1583	-0-	-1300	-0-	91 1	1466 2	4 4	22 9	Y	20	31 1				18
11	2790 X	1452	-0-	-1338	-0-	82 1	1330 2	21 4	19 9	Y	17	2 1				33
12	2387 X	1457	-0-	-930	-0-	80 1	1330 2	24 4	23 9	Y	21	30 1				24
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	103 1	1669 2	8 4	9 9	Y	8	21 1				11
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	111 1	1962 2	22 4	9 9	Y	8	4 1				15
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	119 1	2237 2	1 4	11 9	Y	10	18 1				7
KGFU 2			WELL #: W 59			RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380				
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	86 1	1368 2	3 4	4 9	Y	4	3 1				1
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76 1	1241 2	20 4	2 9	Y	2	2 1				1
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	80 1	1312 2	23 4	4 9	Y	4	2 1				3
01	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	77 1	1245 2	6 4	14 9	Y	13	10 1				6
02	1260 N	771	-0-	-489	-0-	38 1	677 2	8 4	48 9	Y	44	2 1				48
03	1426 N	902	-0-	-524	-0-	42 1	772 2	1 4	87 9	Y	79	76 1				51
KGFU 1			WELL #: W 55			RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206				
10	1953 N	1225	-0-	-728	-0-	71 1	1145 2	3 4	6 9	Y	5	9 1				2
11	1470 N	926	-0-	-544	-0-	52 1	859 2	14 4	1 9	Y	1	3 1				-0-
12	1519 N	901	-0-	-618	-0-	50 1	833 2	15 4	3 9	Y	3	2 1				1
01	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	59 1	950 2	4 4	4 9	Y	4	5 1				-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52 1	918 2	10 4	4 9	Y	4	2 1				2
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76 1	1442 2	1 4	12 9	Y	11	10 1				3
KGFU 2			WELL #: W 63			RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318				
10	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	343 1	5465 2	13 4	76 9	Y	69	55 1				33
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	132 1	2139 2	33 4	26 9	Y	24	6 1				51
12	1395 X	171	-0-	-1224	-0-	9 1	151 2	3 4	8 9	Y	7	33 1				25
01	5890 X	338	-0-	-5552	-0-	19 1	296 2	1 4	22 9	Y	20	29 1				16
02	5320 X	309	-0-	-5011	-0-	16 1	278 2	3 4	12 9	Y	11	1 1				26
03	5580 X	383	-0-	-5197	-0-	18 1	340 2	1 4	24 9	Y	22	30 1				18

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 57			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	2484	-0-	2484	2484	145	1 6 4	2325	2 8 9	Y	7	7	1			10
11	0	2143	-0-	2143	4627	122	1 31 4	1981	2 9 9	Y	8	13	1			5
12	0	2341	-0-	2341	6968	132	1 38 4	2167	2 4 9	Y	4	4	1			5
01	0	2505	-0-	2505	9473	145	1 11 4	2342	2 7 9	Y	6	8	1			3
02	2800 N	1796	-0-	-1004	8469	95	1 19 4	1675	2 7 9	Y	6	4	1			5
03	DLQ G-10	2216	-0-	2216	10685	111	1 1 4	2095	2 9 9	Y	8	6	1			7
KGFU 2			WELL #: W 64			RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1			WELL #: W 36			RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235				
10	11904 X	5220	-0-	-6684	-0-	304	1 12 4	4851	2 53 9	Y	48	70	1			42
11	10980 X	4225	-0-	-6755	-0-	241	1 61 4	3897	2 26 9	Y	24	7	1			59
12	8463 X	3880	-0-	-4583	-0-	216	1 63 4	3553	2 48 9	Y	44	56	1			47
01	8463 X	4399	-0-	-4064	-0-	253	1 18 4	4060	2 68 9	Y	62	70	1			39
02	5572 X	3081	-0-	-2491	-0-	162	1 32 4	2850	2 37 9	Y	34	6	1			67
03	5208 X	3967	-0-	-1241	-0-	200	1 1 4	3747	2 19 9	Y	17	53	1			31
KGFU 1			WELL #: W 49			RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327				
10	0	1319	-0-	1319	1319	77	1 3 4	1228	2 11 9	Y	10	11	1			12
11	0	1527	-0-	1527	2846	86	1 22 4	1402	2 17 9	Y	15	24	1			3
12	0	2312	-0-	2312	5158	128	1 37 4	2104	2 43 9	Y	39	27	1			15
01	0	2190	-0-	2190	7348	126	1 9 4	2023	2 32 9	Y	29	42	1			2
02	2800 N	1413	-0-	-1387	5961	74	1 15 4	1317	2 7 9	Y	6	6	1			2
03	3100 N	1271	-0-	-1829	4132	64	1 1 4	1200	2 6 9	Y	5	5	1			2
KGFU 2			WELL #: W 69			RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486				
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-
03	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 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362					
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
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	7 1		-0-
11	567 N	-0-	-0-	-567	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22													
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974					
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-
03	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					
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-
03	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					
10	0	2822	-0-	2822	2822	165 1	2629 2	20	18 1	25			
11	0	2500	-0-	2500	5322	6 4	22 9	42	54 1	13			
12	0	2221	-0-	2221	7543	140 1	2278 2	22	20 1	15			
01	0	3523	-0-	3523	11066	36 4	46 9	37	44 1	8			
02	14020 X	2954	-0-	-11066	-0-	124 1	2037 2	35	25 1	18			
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	36 4	24 9	32	24 1	26			
						203 1	3264 2						
						15 4	41 9						
						155 1	2730 2						
						30 4	39 9						
						160 1	3003 2						
						1 4	35 9						

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RIVES		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724						
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
10	2852 X	523	-0-	-2329	-0-	31	1 4	489	2 9	Y	2	1 1				19
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-	1	4	2	9	Y	-0-	3 1				16
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					16
01	3131 X	1112	-0-	-2019	-0-	64	1 4	1026	2 9	Y	15	3 1				28
						5	4	17	9							
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	184	1 4	3258	2 9	Y	25	5 1				48
						37	4	28	9							
03	DLQ G-10	2651	-0-	2651	2651	133	1 4	2489	2 9	Y	25	15 1				58
						1	4	28	9							
KGFU 2				WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652				
10	186 X	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					18
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
12	93 X	34	-0-	-59	-0-	2	1 4	25	2 9	Y	5					23
						1	4	6	9							
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					23
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	9	1 4	157	2 9	Y	1	1 1				23
						2	4	1	9							
03	DLQ G-10	102	-0-	102	102	5	1 4	96	2	Y	-0-					23
						1	4									
KGFU 1				WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1				WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254				
10	6200 X	5413	-0-	-787	-0-	316	1 4	5034	2 9	Y	46	48 1				30
						12	4	51	9							
11	6000 X	4463	-0-	-1537	-0-	254	1 4	4108	2 9	Y	34	8 1				56
						64	4	37	9							
12	6200 X	5664	-0-	-536	-0-	314	1 4	5160	2 9	Y	90	79 1				67
						91	4	99	9							
01	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	372	1 4	5969	2 9	Y	100	106 1				61
						27	4	110	9							
02	5376 X	5322	-0-	-54	-0-	281	1 4	4963	2 9	Y	20	10 1				71
						56	4	22	9							
03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	302	1 4	5658	2 9	Y	26	62 1				35
						2	4	29	9							
KGFU 2				WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614				
10	1550 N	924	-0-	-626	-0-	54	1 4	865	2 9	Y	3	2 1				37
						2	4	3	9							
11	990 N	797	-0-	-193	-0-	45	1 4	739	2 9	Y	1	2 1				36
						12	4	1	9							
12	1085 N	829	-0-	-256	-0-	46	1 4	767	2 9	Y	2	1 1				37
						14	4	2	9							
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	59	1 4	944	2 9	Y	4	5 1				36
						4	4	4	9							
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	53	1 4	924	2 9	Y	4	2 1				38
						10	4	4	9							
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	67	1 4	1258	2 9	Y	6	7 1				37
						1	4	7	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 64		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
				RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	1548	-0-	-2482	-0-	92 1 3 4	1453	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				Y	-0-			-0-
12	3627 X	2625	-0-	-1002	-0-	148 1 43 4	2434	2	Y	-0-			-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	230 1 17 4	3700	2	Y	1	1 1		-0-
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	143 1 28 4	2527	2	Y	8	5 1		3
03	DLQ G-10	3006	-0-	3006	3006	152 1 1 4	2842	2	Y	10	6 1		7
							11	9					

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114			
10	0	2067	-0-	2067	2067	120 1 5 4	1921	2	Y	19	17 1		20
11	0	1831	-0-	1831	3898	105 1 26 4	1687	2	Y	12	28 1		4
12	0	1993	-0-	1993	5891	112 1 33 4	1844	2	Y	4	6 1		2
01	0	1896	-0-	1896	7787	110 1 8 4	1767	2	Y	10	12 1		-0-
02	9345 X	1558	-0-	-7787	-0-	82 1 16 4	1437	2	Y	21	14 1		7
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	125 1 1 4	2351	2	Y	10	10 1		7
							11	9					

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488			
10	0	2557	-0-	2557	2557	150 1 6 4	2397	2	Y	4	11 1		12
11	0	2025	-0-	2025	4582	116 1 29 4	1869	2	Y	10	19 1		3
12	0	3561	-0-	3561	8143	198 1 58 4	3261	2	Y	40	27 1		16
01	0	2663	-0-	2663	10806	155 1 11 4	2484	2	Y	12	26 1		2
02	12982 X	2176	-0-	-10806	-0-	115 1 23 4	2029	2	Y	8	7 1		3
03	2976 X	2385	-0-	-591	-0-	120 1 1 4	2251	2	Y	12	9 1		6
							13	9					

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390			
10	0	3360	-0-	3360	3360	195 1 8 4	3117	2	Y	36	28 1		33
11	0	5034	-0-	5034	8394	286 1 73 4	4646	2	Y	26	50 1		9
12	0	2139	-0-	2139	10533	120 1 35 4	1980	2	Y	4	8 1		5
01	0	3666	-0-	3666	14199	212 1 15 4	3395	2	Y	40	41 1		4
02	17359 X	3160	-0-	-14199	-0-	166 1 32 4	2910	2	Y	47	33 1		18
03	5208 X	3437	-0-	-1771	-0-	171 1 1 4	3197	2	Y	62	42 1		38
							68	9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
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					
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76
MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10519 - 10551					
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10606 - 10640					
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-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					
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 3991 - 3996					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3984 - 3992					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-	-0-
KGFCU		WELL #:		4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14012	11191	-0-	-2821	-0-	10961	2	230	9	N	150
11	13560	8090	-0-	-5470	-0-	7996	2	94	9	N	235
12	13020 #	7773	-0-	-5247	-0-	7678	2	95	9	N	135
01	13020 #	8467	-0-	-4553	-0-	616	1	7755	2	N	222
						96	9				
02	11760 #	6528	-0-	-5232	-0-	6473	2	55	9	N	272
03	11191 #	7687	-0-	-3504	-0-	7631	2	56	9	N	140

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE										
IRONROC ENERGY		426612																
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #: 1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 4794 - 4798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023																		
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								
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-					35	
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-					35	
12	0	464	-0-	464	464	464	2				N	-0-					35	
01	888 N	424	-0-	-464	-0-	424	2				N	-0-					35	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-					35	
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2				N	-0-					35	
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200																
FRANZE, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8468 - 10280								
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	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544																
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9668 - 14180								
10	0	1346	-0-	1346	1346	1210	2	136	9	N	124	5	8				215	
11	0	1356	-0-	1356	2702	1223	2	133	9	N	121	179	1				157	
12	0	1402	-0-	1402	4104	1251	2	151	9	N	137	190	1		9	8	95	
01	0	1460	-0-	1460	5564	1317	2	143	9	N	130						225	
02	2800 N	1374	-0-	-1426	4138	1263	2	111	9	N	101	192	1		8	8	126	
03	3100 N	1430	-0-	-1670	2468	1334	2	96	9	N	87	175	1		4	8	34	
CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692		PERF.10335 - 12692								
10	0	418	-0-	418	418	418	2			N	-0-						55	
11	0	401	-0-	401	819	401	2			N	-0-						55	
12	0	398	-0-	398	1217	398	2			N	-0-						55	
01	0	381	-0-	381	1598	381	2			N	-0-						55	
02	1964 N	366	-0-	-1598	-0-	365	2	1	9	N	1		5	5			51	
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-						51	
DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078		PERF.10478 - 14989								
10	0	699	-0-	699	699	658	2	41	9	N	37						145	
11	0	696	-0-	696	1395	656	2	40	9	N	36						181	
12	0	642	-0-	642	2037	600	2	42	9	N	38	181	1				38	
01	0	681	-0-	681	2718	647	2	34	9	N	31						69	
02	2800 N	590	-0-	-2210	508	549	2	41	9	N	37						106	
03	1163 N	655	-0-	-508	-0-	612	2	43	9	N	39						145	

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 656

KURTEN (GEORGETOWN)				//CONT.//	50424 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZOS							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544														
CARROLL - PETERS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	162306	COMPL.	DATE	31/02/1997	TOTAL	DEPTH	13063	PERF.10053	- 13454				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	392	-0-	392		392		360	2	32	9	N	29		1	8		62	
11	0	369	-0-	369		761		338	2	31	9	N	28					90	
12	0	385	-0-	385		1146		353	2	32	9	N	29					119	
01	0	310	-0-	310		1456		281	2	29	9	N	26					145	
02	1888 N	432	-0-	-1456		-0-		393	2	39	9	N	35		1	8		179	
03	425 N	425	-0-	-0-		-0-		394	2	31	9	N	28		169	1		38	
STEEPHOLLOW UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168707	COMPL.	DATE	02/25/2011	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	9839	- 14179			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	170172	COMPL.	DATE	06/12/1998	TOTAL	DEPTH	12586	PERF.10110	- 14058				
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	
03	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				
10	0	309	-0-	309		309		303	2	6	9	N	5					149	
11	0	267	-0-	267		576		260	2	7	9	N	6					155	
12	0	266	-0-	266		842		260	2	6	9	N	5					160	
01	0	338	-0-	338		1180		332	2	6	9	N	5					165	
02	1453 N	273	-0-	-1180		-0-		260	2	13	9	N	12					177	
03	290 N	290	-0-	-0-		-0-		261	2	29	9	N	26		1	8		202	
FRANUS GT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279926	COMPL.	DATE	06/11/2014	TOTAL	DEPTH	12235	PERF.11911	- 16688				
10	0	3475	-0-	3475		3475		643	1	2808	2	N	22					197	
								24	9										
11	0	3479	-0-	3479		6954		690	1	2781	2	N	7		178	1		26	
								8	9										
12	0	3121	-0-	3121		10075		588	1	2502	2	N	28		4	8		50	
								31	9										
01	0	3544	-0-	3544		13619		702	1	2838	2	N	4					54	
								4	9										
02	16941 X	3322	-0-	-13619		-0-		610	1	2683	2	N	26		2	8		78	
								29	9										
03	3596 X	3435	-0-	-161		-0-		708	1	2693	2	N	31		6	8		103	
								34	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			
10	0	1040	-0-	1040		1040		1032	2	8	9	N	7					69	
11	0	799	-0-	799		1839		788	2	11	9	N	10					79	
12	0	760	-0-	760		2599		760	2			N	-0-					79	
01	0	907	-0-	907		3506		905	2	2	9	N	2					81	
02	2800 N	761	-0-	-2039		1467		746	2	15	9	N	14					95	
03	2207 N	740	-0-	-1467		-0-		728	2	12	9	N	11					106	

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365								
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988		TOTAL DEPTH		8289 PERF. 8058 - 8066	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	0	630	-0-	630	630	623	2	7	9	N	6	113
11	0	664	-0-	664	1294	662	2	2	9	N	2	115
12	0	744	-0-	744	2038	727	2	17	9	N	15	130
01	0	706	-0-	706	2744	698	2	8	9	N	7	137
02	2800 N	525	-0-	-2275	469	513	2	12	9	N	11	148
03	1152 N	683	-0-	-469	-0-	672	2	11	9	N	10	158
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 8077 - 8106	
10	0	1808	-0-	1808	1808	1783	2	25	9	N	23	68
11	0	2022	-0-	2022	3830	2000	2	22	9	N	20	88
12	0	1562	-0-	1562	5392	1533	2	29	9	N	26	114
01	0	1678	-0-	1678	7070	1645	2	33	9	N	30	144
02	2800 N	1274	-0-	-1526	5544	1259	2	15	9	N	14	158
03	3100 N	1823	-0-	-1277	4267	1802	2	21	9	N	19	177
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH		8205 PERF. 8042 - 8065	
10	0	1547	-0-	1547	1547	1535	2	12	9	N	11	35
11	0	1024	-0-	1024	2571	1015	2	9	9	N	8	43
12	0	948	-0-	948	3519	935	2	13	9	N	12	55
01	0	812	-0-	812	4331	803	2	9	9	N	8	63
02	2800 N	776	-0-	-2024	2307	765	2	11	9	N	10	73
03	3005 N	698	-0-	-2307	-0-	685	2	13	9	N	12	85
FAULCONER ENERGY, LLC WIESE GAS UNIT		WELL #:		263648 1	RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH		9280 PERF. 8159 - 8183	
10	0	3085	-0-	3085	3085	475	1	2581	2	N	26	64
						29	9					
11	0	2757	-0-	2757	5842	425	1	2317	2	N	14	78
						15	9					
12	0	2890	-0-	2890	8732	475	1	2402	2	N	12	90
						13	9					
01	0	2664	-0-	2664	11396	402	1	2250	2	N	11	101
						12	9					
02	2800 N	3237	-0-	437	11833	437	1	2738	2	N	56	157
						62	9					
03	3100 N	2152	-0-	-948	10885	417	1	1700	2	N	32	21
						35	9					
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103068		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH		9215 PERF. 8147 - 8175	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH		8436 PERF. 8108 - 8132	
10	0	1933	-0-	1933	1933	300	1	1633	2	N	-0-	128
11	0	2096	-0-	2096	4029	325	1	1771	2	N	-0-	128
12	0	1511	-0-	1511	5540	250	1	1261	2	N	-0-	128
01	0	2461	-0-	2461	8001	373	1	2088	2	N	-0-	128
02	2800 N	1732	-0-	-1068	6933	238	1	1494	2	N	-0-	128
03	3100 N	1816	-0-	-1284	5649	358	1	1458	2	N	-0-	128

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			
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
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-
03	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			
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	155	-0-		155		155	83	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	107	-0-		107		262	64	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-		-0-		262					Y	-0-			-0-
02	262 X	-0-	-0-		-262		-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-		-93		-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931			
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-
03	14B DENY	-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			
10	2387 X	2317	-0-		-70		-0-	2197	1	85	2	Y	32			123
								35	9							
11	3000 N	3068	-0-		68		68	654	1	2364	2	Y	45			168
								50	9							
12	0	2972	-0-		2972		3040	1552	1	1375	2	Y	41	167	1	42
								45	9							
01	3100 N	2432	-0-		-668		2372	1168	1	1214	2	Y	45			87
								50	9							
02	4010 X	1638	-0-		-2372		-0-	705	1	933	2	Y	-0-			87
*03	1388 X	1388	-0-		-0-		-0-	870	1	427	2	Y	83			170
								91	9							
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			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																			
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37										RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9964 - 11998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	759	-0-	-0-	759	759		53	1	706	2	Y	-0-	4	1			-0-	
11	T. A.	1958	-0-	-0-	1958	2717		1193	1	728	2	Y	34	29	1			5	
12	T. A.	1612	-0-	-0-	1612	4329		37	9										
01	5676 X	1347	-0-	-0-	-4329	-0-		961	1	625	2	Y	24	24	1			5	
02	1820 X	1465	-0-	-0-	-355	-0-		26	9				30	31	1			4	
03	1612 N	763	-0-	-0-	-849	-0-		903	1	411	2	Y	33	33	1			4	
								33	9										
								1079	1	350	2	Y	33	33	1			4	
								36	9										
								254	1	470	2	Y	35	34	1			5	
								39	9										
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11813 - 11864	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 39UT		RRCID -> 117521		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11355 - 11369	
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 123460		COMPL. DATE 02/08/1987		TOTAL DEPTH 13620		PERF. 3565 - 3585	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																		
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT					WELL #:		RRCID -> 127301		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 05/22/2019																		

KAYSER					WELL #:		1		RRCID -> 127968		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56		22	1	28	2	Y	5	4	1			1
12	14B2 EXT	102	-0-	102	158	158		68	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT	1488	-0-	1488	1646	1646		862	1	460	2	Y	151	121	1			30
02	14B2 EXT	312	-0-	312	1958	1958		166	9	46	2	Y	93	99	1			24
03	14B2 EXT	359	-0-	359	2317	2317		102	9	173	2	Y	84	91	1			17
92 9																		

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32										RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10938 - 11370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29										RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10956 - 11132		
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-	
03	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		
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-	
03	14B2 EXT	-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		
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-	
03	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		
10	T. A.	6	-0-	6	6	5	1	1	2	Y	-0-						1	
11	T. A.	103	-0-	103	109	62	1	41	2	Y	-0-						1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-						1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-						1	
02	109 X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-						1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57										RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11122 - 11770		
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-	
03	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		
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-	
03	14B DENY	-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 #: 60										RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11112 - 11896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	297	-0-	297	297	136	1	65	2	Y	87	67	1			20	
						96	9										
02	14B2 EXT	198	-0-	198	495	80	1	23	2	Y	86	80	1			26	
						95	9										
03	538 X	43	-0-	-495	-0-	11	1	20	2	Y	11	31	1			6	
						12	9										
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64										RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11806 - 11984	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58										RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11467 - 12380	
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75										RRCID -> 169430		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11113 - 11888	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74										RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10607 - 10932	
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70										RRCID -> 169657		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11095 - 11817	
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-	
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE												
10	T. A.	1167	-0-		1167	1400	1086	1	81	2	Y	-0-						-0-											
11	T. A.	5113	-0-		5113	6513	2972	1	2029	2	Y	102			75	1		27											
							112	9																					
12	0	4865	-0-		4865	11378	2987	1	1837	2	Y	37			61	1		3											
							41	9																					
01	3100 N	5403	-0-		2303	13681	3561	1	1781	2	Y	55			44	1		14											
							61	9																					
02	18905 X	5224	-0-		-13681	-0-	3855	1	1262	2	Y	97			92	1		19											
							107	9																					
03	2294 X	2133	-0-		-161	-0-	714	1	1339	2	Y	73			78	1		14											
							80	9																					

KING, R. V. GU "B"										WELL #: 1					RRCID -> 169696					COMPL. DATE 07/28/1998					TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254				
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-											
03	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				
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-											
03	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				
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-											
03	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				
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-											
03	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				
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-											
03	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													
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232													
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
10	14B2 EXT	3647	-0-	3647	3647	3324	1 9	293	2	N	27		204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3647					N	25		229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3647					N	25		254
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3647					N	-0-		254
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3647					N	-0-		254
03	14B2 EXT	1067	-0-	1067	4714	513	1 9	422	2	N	120		374
						132							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852													
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-
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	125	-0-	125	125	70	1	55	2	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-		-0-
*03	125 X	-0-	-0-	-125	-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													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26		163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21		184
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	185 1	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		31
*03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	329	1 9	604	2	N	24		55
						26							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	75	-0-	75	75	46	1	29	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	59	-0-	59	134	37	1	22	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	143	-0-	143	277	83	1	60	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	277					Y	-0-		-0-
*03	277 X	-0-	-0-	-277	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		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	BALANCE
10	T. A.	241	-0-	241	241	217	1	16	2	Y	7	6	1	1
						8	9							
11	T. A.	11105	-0-	11105	11346	6902	1	4149	2	Y	49	43	1	7
						54	9							
12	T. A.	10554	-0-	10554	21900	6535	1	3996	2	Y	21	26	1	2
						23	9							
01	T. A.	14795	-0-	14795	36695	9954	1	4812	2	Y	26	23	1	5
						29	9							
02	T. A.	15096	-0-	15096	51791	11416	1	3640	2	Y	36	35	1	6
						40	9							
*03	58150 X	6359	-0-	-51791	-0-	2230	1	4090	2	Y	35	36	1	5
						39	9							

LAKE CREEK UNIT				WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163		
10	T. A.	603	-0-	603	603	551	1	41	2	Y	10	9	1	1
						11	9							
11	T. A.	10669	-0-	10669	11272	6456	1	4166	2	Y	43	38	1	6
						47	9							
12	T. A.	7194	-0-	7194	18466	4461	1	2709	2	Y	22	26	1	2
						24	9							
01	T. A.	8055	-0-	8055	26521	5353	1	2673	2	Y	26	23	1	5
						29	9							
02	T. A.	7524	-0-	7524	34045	5684	1	1801	2	Y	35	34	1	6
						39	9							
*03	37334 X	3289	-0-	-34045	-0-	1145	1	2105	2	Y	35	35	1	6
						39	9							

LAKE CREEK UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283		
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-
03	14B2 EXT	-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		
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3793	1	147	2	N	37			179
						41	9							
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	184	1	3076	2	N	33			212
						36	9							
12	0	3316	-0-	3316	3316	1353	1	1926	2	N	34	178	1	68
						37	9							
01	6751 X	3435	-0-	-3316	-0-	1498	1	1879	2	N	53			121
						58	9							
02	2828 X	2313	-0-	-515	-0-	1038	1	1275	2	N	-0-			121
03	3131 X	781	-0-	-2350	-0-	489	1	263	2	N	26			147
						29	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
BUTLER, LILLIE K.														
WELL #: 6										RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		
										TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1123 1	44 2	N	6					130
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1054 2	4 9	N	4					134
12	0	1875	-0-	1875	1875	847 1	1025 2	N	3					137
01	3100 N	1767	-0-	-1333	542	856 1	909 2	N	2					139
02	1488 N	946	-0-	-542	-0-	404 1	520 2	N	20					159
03	1023 N	972	-0-	-51	-0-	661 1	302 2	N	8					167
						9 9								

BUTLER, LILLIE K.										WELL #: 7		RRCID -> 184769		
										COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		
										PERF.13405 - 13666				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
11	T. A.	74	-0-	74	74	23 1	51 2	Y	-0-					1
12	T. A.	21	-0-	21	95	10 1	11 2	Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-					1
02	T. A.	16	-0-	16	111	5 1	11 2	Y	-0-					1
*03	111 X	-0-	-0-	-111	-0-			Y	-0-					1

KING, R. V. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 186125		
										COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		
										PERF.13689 - 14639				
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-					199
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2		Y	-0-					199
12	0	3633	-0-	3633	3633	1579 1	2054 2	Y	-0-					199
01	6987 X	3354	-0-	-3633	-0-	1508 1	1846 2	Y	-0-					199
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	1245 1	1617 2	Y	-0-					199
*03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	555 1	334 2	Y	-0-					199

KING, R. V. GU "B"										WELL #: 6		RRCID -> 186502		
										COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		
										PERF.13435 - 13781				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					22

LAKE CREEK UNIT										WELL #: 99H		RRCID -> 272142		
										COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328		
										PERF.13616 - 17880				
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-
03	T. A.	527	-0-	527	527	189 1	338 2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)										51421 938		NON-ASSOCIATED		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850		ONE WELL		
MITCHELL-MITCHELL										WELL #: 1A		RRCID -> 114830		
										COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200		
										PERF.13041 - 13120				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	51421 938	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY	
MITCHELL & MITCHELL				//CONT.//	292850								
				WELL #:	1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3555 - 3585
M	0	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					51423 120	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY	
MEC/SEALY-SMITH 'B'					208171								
				WELL #:	1	RRCID ->	271102	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6022 - 6028
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022													
LAKE CREEK, N. (4100)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					51423 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY	
MEC/SEALY-SMITH "G"					208171								
				WELL #:	1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3384 - 3519
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)													
JEMCO PRODUCTION, INC					51560 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
JACKSON HEIRS					431096								
				WELL #:		RRCID ->	106190	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9367 - 9370
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009													
LANE CITY													
TC OIL AND GAS, LLC					51859 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
GEMINI					840303								
				WELL #:	2	RRCID ->	286733	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5655 - 5659
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	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		
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-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LE TULLE (FRIO 10,350) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. EXPRESS														
					52581 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					810815						CNTY: MATAGORDA			
					WELL #:	1	RRCID ->	291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	11267	PERF.11508	- 11607
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	34822	-0-	34822	34822			32581	3	2241	9	N	2037	402
11	0	33894	-0-	33894	68716			31757	3	2137	9	N	1943	531
12	103470	34241	-0-	-69229	-0-			32218	3	2023	9	N	1839	847
01	0	34869	-0-	34869	34869			33172	3	1697	9	N	1543	244
02	80017	31487	-0-	-48530	-0-			29695	3	1792	9	N	1629	397
*03	35176	34452	-0-	-724	-0-			32815	3	1637	9	N	1488	1181
LEAGUE CITY (10600) KALER ENERGY CORP. TIDWELL														
					52676 925	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					450261						CNTY: GALVESTON			
					WELL #:	1	RRCID ->	288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10600	- 10618
10	0	33924	-0-	33924	33924			32767	2	1157	9	N	1052	294
11	0	5275	-0-	5275	39199			4881	2	394	9	N	358	291
12	44447 R	5248	-0-	-39199	-0-			4881	2	367	9	N	334	283
01	38657 #	25308	-0-	-13349	-0-			24065	2	1243	9	N	1130	333
02	34916 #	24755	-0-	-10161	-0-			23578	2	1177	9	N	1070	313
03	33914 #	NO RPT	-0-	-33914	-0-							N	NO RPT	313
LEAGUE CITY (11250) KALER ENERGY CORP. TIDWELL														
					52676 931	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					450261						CNTY: GALVESTON			
					WELL #:	2	RRCID ->	291784	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10680	- 10682
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA) KALER ENERGY CORP. TIDWELL														
					52683 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					450261						CNTY: GALVESTON			
					WELL #:	3	RRCID ->	293296	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	11941	PERF.10888	- 10895
10	7750	91960	-0-	84210	630376			90117	2	1843	9	N	1675	144
11	0	87576	-0-	87576	717952			85490	2	2086	9	N	1896	382
12	7750	86296	-0-	78546	796498			85490	2	806	9	N	733	380
01	7750	79994	-0-	72244	868742			78403	2	1591	9	N	1446	180
02	7000	75138	-0-	68138	936880			73504	2	1634	9	N	1485	202
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	929130							N	NO RPT	202
LEGGETT (WOODBINE) FLETCHER OPERATING, LLC DAVIS, WIRT														
					52978 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					273611						CNTY: POLK			
					WELL #:	5	RRCID ->	157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12270	- 12382
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	179
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	179
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	179
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	179
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	179
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	179
ZARVONA ENERGY LLC SMITH IKE T.														
					950523									
					WELL #:	1	RRCID ->	058096	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12316	- 12348
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	109
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	109
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	109

LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE	
ADS OIL & GAS, INC.		000225							
PERRY, ALPH. E.		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				24
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				24
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			24
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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952							
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-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	
10	0	536	-0-	536	2568	536 2			-0-
11	0	524	-0-	524	3092	524 2			-0-
12	0	100	-0-	100	3192	100 2			-0-
01	0	44	-0-	44	3236	17 1	27 2		-0-
02	3236 R	-0-	-0-	-3236	-0-				-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111	
10	0	864	-0-	864	4591	864 2			-0-
11	0	261	-0-	261	4852	261 2			-0-
12	0	336	-0-	336	5188	336 2			-0-
01	0	524	-0-	524	5712	210 1	314 2		-0-
02	5712 R	-0-	-0-	-5712	-0-				-0-
03	868 #	105	-0-	-763	-0-	58 1	47 3		-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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LIBERTY, SOUTH RIO O & P LLC SO. LIB. G. U. 1		//CONT.// 53498 001 712827		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY									
		WELL #:		1	RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7733 - 7770					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1600					N	NO RPT					44
SHALE OIL CO., INC. SUN ABSSHIRE FEE				768684													
				WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH		2150	PERF. 1926 - 1944			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) WAGNER OIL COMPANY PARTLOW				53498 029 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:		1X	RRCID -> 199887		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH		13024	PERF. 12846 - 12894			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6) NEW HORIZON RESOURCES LLC WILSON, CHARLES, FEE				53498 240 606606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:		3	RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 7450 - 7461			
10	0	2375	-0-	2375	4829	2375	2				N	-0-					-0-
11	0	2174	-0-	2174	7003	2174	2				N	-0-					-0-
12	0	1057	-0-	1057	8060	1057	2				N	-0-					-0-
01	0	2091	-0-	2091	10151	838	1	1253	2		N	-0-					-0-
02	2800 N	1126	-0-	-1674	8477	476	1	650	3		N	-0-					-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	5377						N	-0-					-0-
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) JOY RESOURCES, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL 85				53498 670 447952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:		1	RRCID -> 206880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH		11554	PERF. 9300 - 9340			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)				53498 840	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
ELP PRODUCTION COMPANY LLC				250616												
FISHER, FLORENCE C.				WELL #: 5	RRCID -> 049656	COMPL. DATE 00/00/1901	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
10	T. A.	55	-0-	55	148	55 2				Y	-0-					-0-
11	T. A.	224	-0-	224	372	1 1	223 2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	283	-0-	283	655	3 1	280 2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	39	-0-	39	694	1 1	38 2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	175	-0-	175	869	5 1	170 2			Y	-0-					-0-
03	936 N	67	-0-	-869	-0-	3 1	64 2			Y	-0-					-0-
LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)				53526 476	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
D-MIL PRODUCTION, INC.				196830												
PELICAN				WELL #: 1	RRCID -> 263098	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8980 - 8997								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	188 1				201
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171					372
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	357 1				101
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					204
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	175 1				132
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								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
10	248248 X	239103	-0-	-9145	-0-	940 1	230543 2			N	6927	6927 1				258
						7620 9										
11	240240 X	228914	-0-	-11326	-0-	923 1	220449 2			N	6856	6744 1				370
						7542 9										
12	246264 X	235475	-0-	-10789	-0-	947 1	226971 2			N	6870	6883 1				357
						7557 9										
01	243102 X	230981	-0-	-12121	-0-	959 1	222650 2			N	6702	6804 1				255
						7372 9										
02	217056 X	209369	-0-	-7687	-0-	867 1	201834 2			N	6062	5887 1				430
						6668 9										
03	239103 X	230444	-0-	-8659	-0-	966 1	222179 2			N	6635	6625 1				440
						7299 9										

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14120 -	14186
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	
10	178715 X	167572	-0-	-11143	-0-	658 1	161566 2	N	4862	4932 1		267
						5348 9						
11	172950 X	159660	-0-	-13290	-0-	644 1	153845 2	N	4701	4621 1		347
						5171 9						
12	175274 X	161075	-0-	-14199	-0-	647 1	154997 2	N	4937	4977 1		307
						5431 9						
01	172453 X	157887	-0-	-14566	-0-	655 1	152144 2	N	4625	4551 1		381
						5088 9						
02	155260 X	141158	-0-	-14102	-0-	584 1	136038 2	N	4124	4295 1		210
						4536 9						
03	167586 X	151700	-0-	-15886	-0-	635 1	146233 2	N	4393	4413 1		190
						4832 9						
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190								
LINNVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 -	2990
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
03	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019												
LISSIE (MIOCENE 2440)				53915 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOAIC OIL LLC				589978								
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF. 2325 -	2328
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-
03	14B2 EXT	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 #:	1	RRCID ->	006920	COMPL. DATE	02/24/1953	TOTAL	DEPTH	11556	PERF. 9588 - 9691			
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
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	17	1 833	3	N	N	-0-			82
11	0	1069	-0-	1069	1069	70	1 999	3	N	N	-0-			82
12	0	648	-0-	648	1717	69	1 579	3	N	N	-0-			82
01	0	1406	-0-	1406	3123	136	1 1270	3	N	N	-0-			82
02	2800 N	391	-0-	-2409	714	45	1 346	3	N	N	-0-			82
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	63				N	N	NO RPT			82
POOLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9740	PERF. 9516 - 9644			
10	3100 N	2973	-0-	-127	56	59	1 2914	3	N	N	-0-			83
11	0	2963	-0-	2963	3019	194	1 2769	3	N	N	-0-			83
12	0	1208	-0-	1208	4227	128	1 1080	3	N	N	-0-			83
01	0	1145	-0-	1145	5372	111	1 1034	3	N	N	-0-			83
02	5757 X	385	-0-	-5372	-0-	44	1 341	3	N	N	-0-			83
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	N	NO RPT			83
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101167	COMPL. DATE	05/03/1982	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 9659 - 9682			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			33
CLINTON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	122383	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL	DEPTH	9615	PERF. 9526 - 9534			
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1 315	3	N	N	-0-			45
11	0	340	-0-	340	340	22	1 318	3	N	N	-0-			45
12	0	169	-0-	169	509	18	1 151	3	N	N	-0-			45
01	0	132	-0-	132	641	13	1 119	3	N	N	-0-			45
02	843 N	202	-0-	-641	-0-	23	1 179	3	N	N	-0-			45
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	N	NO RPT			45
LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TRI-C RESOURCES, LLC		868622												
TYLER		WELL #:	1	RRCID ->	263905	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	14149	PERF. 11672 - 11682			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	206907	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL	DEPTH	4760	PERF. 4385 - 4387			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023														

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LISSIE GU 2				WELL #:	1	RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH		9680 PERF. 9637		-		9672	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	N	-0-						-0-
11	0	344	-0-	344	344	23	1	321	3	N	-0-						-0-
12	0	289	-0-	289	633	31	1	258	3	N	-0-						-0-
01	0	2222	-0-	2222	2855	215	1	2007	3	N	-0-						-0-
02	2800 N	567	-0-	-2233	622	65	1	502	3	N	-0-						-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	374					N	NO RPT						-0-

LISSIE GU 3				WELL #:	1	RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH		9699 PERF. 9536		-		9677	
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	3	N	-0-						59
11	0	3317	-0-	3317	3317	217	1	3100	3	N	-0-						59
12	0	1663	-0-	1663	4980	177	1	1486	3	N	-0-						59
01	0	2031	-0-	2031	7011	195	1	1836	3	N	-0-						59
02	7634 X	623	-0-	-7011	-0-	72	1	551	3	N	-0-						59
03	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT						59

LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH		9670 PERF. 9635		-		9654	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-						148
11	0	135	-0-	135	135	9	1	126	3	N	-0-						148
12	0	96	-0-	96	231	10	1	86	3	N	-0-						148
01	0	132	-0-	132	363	13	1	119	3	N	-0-						148
02	565 N	202	-0-	-363	-0-	23	1	179	3	N	-0-						148
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)				53919 601	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764													
WEISE BROS.				WELL #:	1	RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH		9744 PERF. 7026		-		7028	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	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	
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	5843	-0-	5843	5843	5777 2	66 9	60
02	56168	41635	-0-	-14533	-0-	40771 2	864 9	306
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	306
LISSIE, W. (FRIO 4200)			53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
MOAIC OIL LLC			589978					
THOMAS		WELL #:	3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4086 - 4090	
10	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)														CNTY: MATAGORDA	
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182															
M	0	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LIVINGSTON														CNTY: POLK	
BXP OPERATING, LLC 54193 001 ASSOCIATED 49B															
DICK & FALING 042191 WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722															
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LIVINGSTON (FRIO 2550)														CNTY: POLK	
DURANGO RESOURCES CORP. 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. 235945 WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605															
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LIVINGSTON (WILCOX)														CNTY: POLK	
BXP OPERATING, LLC 54193 550 ASSOCIATED 49B															
GRANBURY, C. B. A/C #4 042191 WELL #: 103 RRCID -> 291697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6991 - 6995															
10	2790	#	798	-0-	-1992	-0-	742	1	56	2	N	-0-			43
11	3000	#	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			43
12	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			43
01	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			43
02	2660	#	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-			43
03	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			43
NADSOILCO LLC															
WINTERS 598945 WELL #: 2 RRCID -> 292750 COMPL. DATE 03/05/2022 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700															
10	15624	#	10376	-0-	-5248	-0-	10226	3	150	9	N	136			167
11	15120	#	4686	-0-	-10434	-0-	4574	3	112	9	N	102	189	1	80
12	0		3063	-0-	3063	-0-	3063	3	63	9	N	57			137
*01	15624	#	10111	-0-	-5513	-0-	9851	3	260	9	N	236	185	1	188
02	11256	#	9443	-0-	-1813	-0-	9159	3	284	9	N	258	405	1	41
03	10385	#	5600	-0-	-4785	-0-	5000	3	600	9	N	545	530	1	56

LIVINGSTON (YEGUA 4500)														
NADSOILCO LLC														
DAVIS & HOLMES														
54193 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
598945														
WELL #: 6A RRCID -> 293845 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4632 - 4638														
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
11	P&A COND	7503	-0-	7503	7503	6931 3	572 9			N	520	416 1		104
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7503					N	-0-	104 1		-0-
*01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7503					N	NO RPT			-0-
*02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7503					N	NO RPT			-0-
*03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7503					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27790 12/01/2022														
LIVINGSTON (1500)														
BXP OPERATING, LLC														
C.B. GRANBURY														
54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
042191														
WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.														
235945														
WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2000)														
BXP OPERATING, LLC														
PRATT, DR. H. J.														
54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
042191														
WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2020)														
BXP OPERATING, LLC														
GRANBURY														
54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK														
042191														
WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.														
STATE SAVINGS BANK														
885574														
WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)			54193 859			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC			042191															
DICK & FALING			WELL #: 15			RRCID -> 215909			COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DICK & FALING			WELL #: 16			RRCID -> 242412			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LIVINGSTON (2700)			54193 874			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK						
BXP OPERATING, LLC			042191															
PRATT, DR. H. J.			WELL #: 18			RRCID -> 178871			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713						
10	T. A.	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-	
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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						
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-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
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				
10	0	296892	-0-	296892	296892	282831 2	1074 4	N	11806	11449 1						861
11	0	288965	-0-	288965	585857	12987 2	1109 4	N	11423	11871 1						413
12	983736	267496	-0-	-716240	-0-	275291 2	947 4	N	10158	10099 1						472
01	0	278542	-0-	278542	278542	12565 2	1328 4	N	10389	10388 1						473
02	645954	245628	-0-	-400326	-0-	255375 2	592 4	N	8368	8268 1						573
*03	394275	265694	-0-	-128581	-0-	11174 2	625 4	N	8632	8741 1						464
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				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)															
84 ENERGY LLC															
DONNER															
WELL #:					54712 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					856467										
RRCID -> 266322						COMPL. DATE 04/11/2012					TOTAL DEPTH 7550				
											PERF. 7296 - 7301				
CNTY: NEWTON															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
LONG PRAIRIE (11800)															
OLIPDP II, LLC															
FUNCHESS															
WELL #:					54712 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					100467										
RRCID -> 272446						COMPL. DATE 11/27/2013					TOTAL DEPTH 12652				
											PERF.11785 - 11793				
CNTY: ORANGE															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
POWELL LUMBER CO., ET AL															
WELL #:					916954										
RRCID -> 103225						COMPL. DATE 08/29/1982					TOTAL DEPTH 14361				
											PERF.11822 - 11840				
CNTY: ORANGE															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
LONG PRAIRIE (12000)															
OLIPDP II, LLC															
FUNCHESS															
WELL #:					54712 450	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					100467										
RRCID -> 269146						COMPL. DATE 06/29/2012					TOTAL DEPTH 12652				
											PERF.12100 - 12108				
CNTY: ORANGE															
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
LONG PRAIRIE (12300)															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
NEW LUM / BLACK STONE															
WELL #:					54712 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					810815										
RRCID -> 280165						COMPL. DATE 02/24/2019					TOTAL DEPTH 11415				
											PERF.11185 - 11247				
CNTY: ORANGE															
10	0	68748	-0-	68748	68748	66276	3	2472	9	N	2247	2471	1		317
11	0	64461	-0-	64461	133209	62096	3	2365	9	N	2150	1996	1		471
12	230612	60683	-0-	-169929	-0-	58494	3	2189	9	N	1990	2179	1		282
01	0	62579	-0-	62579	62579	60268	3	2311	9	N	2101	1951	1		432
02	129185	44125	-0-	-85060	-0-	42564	3	1561	9	N	1419	1437	1		414
*03	66973	45468	-0-	-21505	-0-	43779	3	1689	9	N	1535	1433	1		516

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
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.										396852						
FENNER										WELL #: 1	RRCID -> 137440	COMPL. DATE 02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6778	- 6826
10	0		51	-0-	51	51	51	2				Y	-0-			57
11	0		49	-0-	49	100	49	2				Y	-0-			57
12	0		69	-0-	69	169	69	2				Y	-0-			57
01	0		24	-0-	24	193	24	2				Y	-0-			57
02	255	N	62	-0-	-193	-0-	62	2				Y	-0-			57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			57
FENNER, K.										WELL #: 2	RRCID -> 138436	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6742	- 6776
10	0		1284	-0-	1284	1284	1284	2				N	-0-			-0-
11	0		831	-0-	831	2115	831	2				N	-0-			-0-
12	0		373	-0-	373	2488	373	2				N	-0-			-0-
01	0		567	-0-	567	3055	567	2				N	-0-			-0-
02	2800	N	349	-0-	-2451	604	349	2				N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	542						N	NO RPT			-0-
FENNER-MORTON										WELL #: 1	RRCID -> 140106	COMPL. DATE 11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6692	- 6712
10	0		569	-0-	569	569	569	2				N	-0-			-0-
11	0		1195	-0-	1195	1764	1195	2				N	-0-			-0-
12	0		1343	-0-	1343	3107	1343	2				N	-0-			-0-
01	0		249	-0-	249	3356	249	2				N	-0-			-0-
02	2800	N	738	-0-	-2062	1294	738	2				N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	1263						N	NO RPT			-0-
TAG OPERATING COMPANY, INC.										834352						
AM										WELL #: 1	RRCID -> 144270	COMPL. DATE 12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6724	- 6750
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT			-0-
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
10	1351 R	860	-0-	-491	-0-	186 1	674 2	N	-0-	148
11	1050 #	786	-0-	-264	-0-	180 1	606 2	N	-0-	148
12	0	755	-0-	755	755	156 1	599 2	N	-0-	148
01	1133 R	378	-0-	-755	-0-	186 1	192 2	N	-0-	148
02	784 #	740	-0-	-44	-0-	168 1	572 2	N	-0-	148
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	148
LOUISE (FRI0 5860)				55120 294	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
LANCASTER, W. H.				WELL #: 7	RRCID -> 133198	COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 7466	PERF. 5762	-	5767
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE (RAY 6175)			55120 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 5	RRCID -> 147146	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 6545	PERF. 6151 - 6155	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
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	-0-	-0-	-0-	9654	N	-0-	142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654	N	-0-	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE, NORTH (FRI0 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	
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-
03	14B2 EXT	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)				55125 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON						
FREDCO				284921										
HUDGINS ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5350	-	5352			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
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-
03	INJECT	NO RPT	-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						
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	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
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-
03	14B DENY	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976						
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-
03	14B DENY	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU				WELL #: 13	RRCID -> 007038	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U.				WELL #: 8	RRCID -> 039949	COMPL. DATE 04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 050285	COMPL. DATE 11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF. N/A						
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-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 22	RRCID -> 053113	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A						
10	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	5 1	179 2		N	-0-					-0-
11	0	178	-0-	178 B	178	5 1	173 2		N	-0-					-0-
12	0	179	-0-	179 B	357	5 1	174 2		N	-0-					-0-
01	0	179	-0-	179 B	536	5 1	174 2		N	-0-					-0-
02	698 R	162	-0-	-536 B	-0-	5 1	157 2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	193 R	193	-0-	-0- B	-0-	7 1	186 2		N	-0-					-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #: 27	RRCID -> 058462	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689						
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-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

LOVELLS LAKE (FRI0 1)			//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103											
LOVELLS LAKE FRI0 / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-												-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697				
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-												-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652				
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-												-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-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				
10	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) MILESTONE OPERATING, INC. LOVELL LAKE GAS UNIT 1				55184 710 567103	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
WELL #:				4	RRCID -> 061155	COMPL.	DATE 05/06/2002	TOTAL	DEPTH	7724	PERF.	7100	-	7170	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE
10	0	131	-0-	131		131		4	1	127	2	N	-0-		-0-
11	0	127	-0-	127		258		4	1	123	2	N	-0-		-0-
12	0	128	-0-	128		386		4	1	124	2	N	-0-		-0-
01	0	128	-0-	128		514		4	1	124	2	N	-0-		-0-
02	630 N	116	-0-	-514		-0-		3	1	113	2	N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-		-0-		5	1	133	2	N	-0-		-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7500) MILESTONE OPERATING, INC. BEAUMONT LAUNCH CLUB B				55184 740 567103	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
WELL #:				1	RRCID -> 159184	COMPL.	DATE 04/17/1996	TOTAL	DEPTH	7770	PERF.	7524	-	7536	
10	0	307	-0-	307		307		9	1	298	2	N	-0-		-0-
11	0	292	-0-	292		599		8	1	284	2	N	-0-		-0-
12	0	273	-0-	273		872		8	1	265	2	N	-0-		-0-
01	0	273	-0-	273		1145		8	1	265	2	N	-0-		-0-
02	1392 N	247	-0-	-1145		-0-		7	1	240	2	N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-		-0-		11	1	282	2	N	-0-		-0-
BROSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 162242	COMPL.	DATE 02/20/1997	TOTAL	DEPTH	7856	PERF.	7512	-	7532
10	0	213	-0-	213		213		151	1	62	2	N	-0-		-0-
11	0	201	-0-	201		414		152	1	49	2	N	-0-		-0-
12	0	188	-0-	188		602		151	1	37	2	N	-0-		-0-
01	0	188	-0-	188		790		151	1	37	2	N	-0-		-0-
02	960 N	170	-0-	-790		-0-		136	1	34	2	N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-		-0-		187	1	21	2	N	-0-		-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 165898	COMPL.	DATE 10/30/2000	TOTAL	DEPTH	7754	PERF.	6819	-	6872
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
BROSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID -> 167436	COMPL.	DATE 11/25/1997	TOTAL	DEPTH	7791	PERF.	7400	-	7540
10	176 N	176	-0-	-0-		-0-		5	1	171	2	N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170		170		5	1	165	2	N	-0-		-0-
12	0	158	-0-	158		328		5	1	153	2	N	-0-		-0-
01	0	158	-0-	158		486		5	1	153	2	N	-0-		-0-
02	629 N	143	-0-	-486		-0-		4	1	139	2	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-		-0-		6	1	162	2	N	-0-		-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 167710	COMPL.	DATE 03/21/1998	TOTAL	DEPTH	7835	PERF.	7470	-	7522
10	0	1028	-0-	1028		1028		248	1	780	2	Y	-0-		-0-
11	0	934	-0-	934		1962		247	1	687	2	Y	-0-		-0-
12	0	900	-0-	900		2862		247	1	653	2	Y	-0-		-0-
01	0	910	-0-	910		3772		247	1	663	2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	820	-0-	-1980		1792		223	1	597	2	Y	-0-		-0-
03	2825 N	1033	-0-	-1792		-0-		310	1	723	2	Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.														
LOVELL LAKE GAS UNIT 1														
WELL #: 10													RRCID -> 170087	
COMPL. DATE 08/01/1998													TOTAL DEPTH 7848	
PERF. 7520 - 7548														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	8	-0-	8	8	8	8	1		N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	15	7	7	1		N	-0-			-0-
12	0	9	-0-	9	24	9	9	1		N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	33	9	9	1		N	-0-			-0-
02	41 N	8	-0-	-33	-0-	8	8	1		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	9	1		N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST													WELL #: 62	
RRCID -> 172180													COMPL. DATE 01/29/1999	
TOTAL DEPTH 7858													PERF. 7508 - 7517	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N				N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.													WELL #: 6	
RRCID -> 184007													COMPL. DATE 07/16/2001	
TOTAL DEPTH 7793													PERF. 7478 - 7508	
10	0	229	-0-	229	229	6	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	449	6	1	214	2	Y	-0-			-0-
12	0	205	-0-	205	654	6	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	0	205	-0-	205	859	6	1	199	2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	185	-0-	-859	-0-	6	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	8	1	196	2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST													WELL #: 26	
RRCID -> 184049													COMPL. DATE 07/18/2001	
TOTAL DEPTH 7811													PERF. 7530 - 7554	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	102	1	83	2	Y	20	17	1	4
						22	9							
11	0	196	-0-	196	196	102	1	73	2	Y	19	18	1	5
						21	9							
12	0	183	-0-	183	379	102	1	61	2	Y	18	18	1	5
						20	9							
01	0	183	-0-	183	562	101	1	62	2	Y	18	18	1	5
						20	9							
02	731 N	169	-0-	-562	-0-	92	1	55	2	Y	20	17	1	8
						22	9							
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	126	1	47	2	Y	21	25	1	4
						23	9							

BROUSSARD TRUST													WELL #: 8	
RRCID -> 186133													COMPL. DATE 09/25/2001	
TOTAL DEPTH 7790													PERF. 7400 - 7544	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST													WELL #: 34	
RRCID -> 187608													COMPL. DATE 02/08/2002	
TOTAL DEPTH 7721													PERF. 7548 - 7559	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y				Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			//CONT.//			55184 740	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON								
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//			567103															
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:			52	RRCID -> 192318			COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0	146	-0-		146	146				4 1	142	2	N	-0-						-0-
11		0	138	-0-		138	284				4 1	134	2	N	-0-						-0-
12		0	129	-0-		129	413				4 1	125	2	N	-0-						-0-
01		0	129	-0-		129	542				4 1	125	2	N	-0-						-0-
02		659 N	117	-0-		-542	-0-				3 1	114	2	N	-0-						-0-
03		130 N	130	-0-		-0-	-0-				5 1	125	2	N	-0-						-0-
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:			51	RRCID -> 207448			COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520								
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #:			46	RRCID -> 250035			COMPL. DATE 04/20/2009			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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								
10	62	N	25	-0-		-37	-0-				25 1			N	-0-						55
11	30	N	25	-0-		-5	-0-				25 1			N	-0-						55
12	0		25	-0-		25	25				25 1			N	-0-						55
01	0		25	-0-		25	50				25 1			N	-0-						55
02	75	N	25	-0-		-50	-0-				25 1			N	-0-						55
*03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-							N	-0-						55
MILESTONE OPERATING, INC.						567103															
FAILOR, E.K.			WELL #:			9	RRCID -> 242866			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182								
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-
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	N	-0-			-0-
11	0	90	-0-	90	-0-	3 1	87 2	N	-0-			-0-
12	0	84	-0-	84	-0-	3 1	81 2	N	-0-			-0-
01	0	84	-0-	84	-0-	3 1	81 2	N	-0-			-0-
02	334 N	76	-0-	-258	-0-	2 1	74 2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
QUINN, B. E. UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 - 8438			
10	14B2 EXT	-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-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 5082 - 5088			
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-
03	T. A.	NO RPT	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCE BAYOU (WILCOX)				55444 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508										
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 160732	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13400	-	13420				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY (10,000)				55468 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 290845	COMPL. DATE 04/08/2021	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9457	-	9971				
10	10664 #	4612	-0-	-6052	-0-	31 1	4546 2	N		32				411
11	10320 #	6470	-0-	-3850	-0-	35 9								
12	10447 #	6478	-0-	-3969	-0-	30 1	6410 2	N		27				438
01	14285 R	14285	-0-	-0-	-0-	30 9								
						26 1	6452 2	N		-0-	183 1			255
						31 1	14241 2	N		12				267
						13 9								
02	6048 #	474	-0-	-5574	-0-	21 1	453 2	N		-0-				267
03	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N		NO RPT				267
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELDERXP LTD.				907320										
HUEBNER-CONKLIN				WELL #: 1	RRCID -> 242052	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9777	-	9810				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)				55473 400	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
HUEBNER				WELL #: 1	RRCID -> 279212	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9839	-	9860				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
RUGELEY, E. F.		WELL #:		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10589 - 10596					
M		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
12	14B DENY	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
10	434	N	7	-0-	-427	-0-				3 3			4 5	Y	-0-					956			
11	0		133	-0-	133	133				31 3			46 5	Y	51	124	1			883			
12	0		347	-0-	347	480				56 9													
										17 3			208 5	Y	111	456	1			538			
										122 9													
01	480	N	-0-	-0-	-480	-0-								Y	-0-					538			
02	112	N	27	-0-	-85	-0-				26 5			1 9	Y	1	171	1			368			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	2	1	1			369			
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-			
03	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 #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7972 - 7976	
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-	144334							N	NO RPT						-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334							N	NO RPT						-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334							N	NO RPT						-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334							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	
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-			
03	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	
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-			
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			

LURA MIRE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC BLOXSOM, A.				55801 495 840303	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1				RRCID -> 212564				COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYDIA (4100) ALLTEX OPERATING COMPANY WIED				55890 500 015056	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1				RRCID -> 229103				COMPL. DATE 05/14/2007				TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				56020 500 027200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WELL #: 1				RRCID -> 142124				COMPL. DATE 05/18/1992				TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870				
10	0	558	-0-	558	558	558	2			N	-0-					109
11	0	386	-0-	386	944	343	2	43	9	N	39					148
12	0	718	-0-	718	1662	698	2	20	9	N	18					166
01	0	-0-	-0-	-0-	1662					N	4					170
02	1677 N	15	-0-	-1662	-0-	14	2	1	9	N	1					171
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					171
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 142219				COMPL. DATE 07/31/1992				TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888			
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1411	2	62	9	N	56					149
11	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1355	2	58	9	N	53	156	1			46
12	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1402	2	64	9	N	58					104
01	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1410	2	61	9	N	55					159
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1272	2	59	9	N	54					213
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1409	2	58	9	N	53	183	1			83
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 142758				COMPL. DATE 10/08/1992				TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264			
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	589	2	54	9	N	49	182	1			119
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	329	2	51	9	N	46					165
12	992 N	289	-0-	-703	-0-	187	2	102	9	N	93					258
01	651 N	443	-0-	-208	-0-	392	2	51	9	N	46	190	1			114
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	660	2	142	9	N	129					243
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	435	2	24	9	N	22	181	1			84
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 144267				COMPL. DATE 01/29/1993				TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930			
10	0	910	-0-	910	910	25	1	822	2	N	57					88
11	0	366	-0-	366	1276	308	2	58	9	N	53					141
12	0	417	-0-	417	1693	75	1	308	2	N	31					172
01	0	208	-0-	208	1901	188	2	20	9	N	18					190
02	2157 N	256	-0-	-1901	-0-	231	2	25	9	N	23					213
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	217	2	11	9	N	10	174	1			49

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLERSON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092
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
10	1271 N	491	-0-	-780	-0-	455 2	36 9	N		33		171
11	1020 N	445	-0-	-575	-0-	415 2	30 9	N		27		198
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	456 2	41 9	N		37	189 1	46
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	N		1		47
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	595 2	50 9	N		45		92
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	678 2	52 9	N		47		139
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700 - 5151
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
J POSEY OPERATING LLC		427904										
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
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
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N		-0-		-0-
11	0	1579	-0-	1579	1579	1579 2		N		-0-		-0-
12	0	1050	-0-	1050	2629	1050 2		N		-0-		-0-
01	0	254	-0-	254	2883	254 2		N		-0-		-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	83			N		-0-		-0-
03	725 N	642	-0-	-83	-0-	642 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-			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
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	3723	-0-	3723	7179	241	1	3482	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3301	-0-	3301	10480	226	1	3075	2	Y	-0-			-0-
12	13655 X	3175	-0-	-10480	-0-	228	1	2947	2	Y	-0-			-0-
01	2542 X	2107	-0-	-435	-0-	144	1	1963	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	1017	-0-	-2343	-0-	74	1	943	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	0	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
10	DLQ	G-10	667	-0-	667	9064	410	3	257	9	Y	234	196	1			614
11	DLQ	G-10	470	-0-	470	9534	391	3	79	9	Y	72					686
12		1900 N	510	-0-	-1390	8144	385	3	125	9	Y	114	169	1			631
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8144					Y	NO RPT					631
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8144					Y	NO RPT					631
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8144					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	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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	
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-
03	14B	DENY	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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.										697134							
FANNIN, ANGELA FARRIS										WELL #: 1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF.11798	-	11962	
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-
03	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	
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
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
03	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														
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
03	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														
10	0	1665	-0-	1665	1665	405	1	1260	2	N	-0-	170 1		90
11	0	1937	-0-	1937	3602	450	1	1443	2	N	40			130
						44	9							
12	0	1918	-0-	1918	5520	465	1	1423	2	N	27			157
						30	9							
01	0	1969	-0-	1969	7489	465	1	1462	2	N	38			195
						42	9							
02	2800 N	1750	-0-	-1050	6439	420	1	1300	2	N	27			222
						30	9							
03	3100 N	1931	-0-	-1169	5270	465	1	1436	2	N	27			249
						30	9							

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
10	0	1871	-0-	1871	1871	1842	2	29	9	N	26	184 1		28
11	0	1752	-0-	1752	3623	1732	2	20	9	N	18			46
12	0	1597	-0-	1597	5220	1586	2	11	9	N	10			56
01	0	1325	-0-	1325	6545	1306	2	19	9	N	17			73
02	2800 N	1685	-0-	-1115	5430	1662	2	23	9	N	21			94
03	3100 N	1943	-0-	-1157	4273	1895	2	48	9	N	44			138

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
10	0	1092	-0-	1092	1092	117	1	975	2	N	-0-			-0-
11	0	921	-0-	921	2013	111	1	810	2	N	-0-			-0-
12	0	1148	-0-	1148	3161	109	1	1039	2	N	-0-			-0-
01	0	1053	-0-	1053	4214	101	1	952	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	912	-0-	-1888	2326	89	1	823	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1086	-0-	-2014	312	105	1	981	2	N	-0-			-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
10	0	1113	-0-	1113	1113	119	1	994	2	N	-0-			-0-
11	0	1023	-0-	1023	2136	123	1	900	2	N	-0-			-0-
12	0	1247	-0-	1247	3383	119	1	1128	2	N	-0-			-0-
01	0	1259	-0-	1259	4642	121	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1039	-0-	-1761	2881	102	1	937	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1156	-0-	-1944	937	112	1	1044	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 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	
10	0	236	-0-	236	236	25 1	210 2	N	1		137	
11	0	87	-0-	87	323	9 1	69 2	N	8		145	
12	0	460	-0-	460	783	9 9	409 2	N	7		152	
01	0	689	-0-	689	1472	43 1	623 2	N	-0-		152	
02	2131 N	659	-0-	-1472	-0-	8 9	594 2	N	1		153	
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	66 1	721 2	N	-0-		153	
						64 1						
						1 9						
						77 1						
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
10	0	115	-0-	115	115	10 1	84 2	N	19	66 1	115	
11	0	95	-0-	95	210	21 9	74 2	N	10		125	
12	0	98	-0-	98	308	10 1	81 2	N	8		133	
01	0	143	-0-	143	451	11 9	109 2	N	20		153	
02	539 N	88	-0-	-451	-0-	8 9	70 2	N	9		162	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	80 2	N	15		177	
						22 9						
						8 1						
						10 9						
						9 1						
						17 9						
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124 1	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-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												
10	0	1180	-0-	1180	1180	126 1	1054 2	N	-0-		-0-	
11	0	1039	-0-	1039	2219	125 1	914 2	N	-0-		-0-	
12	0	1306	-0-	1306	3525	124 1	1182 2	N	-0-		-0-	
01	0	1267	-0-	1267	4792	122 1	1145 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1081	-0-	-1719	3073	106 1	975 2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1172	-0-	-1928	1145	113 1	1059 2	N	-0-		-0-	
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526												
10	0	1062	-0-	1062	1062	114 1	948 2	N	-0-		-0-	
11	0	951	-0-	951	2013	114 1	837 2	N	-0-		-0-	
12	0	1164	-0-	1164	3177	111 1	1053 2	N	-0-		-0-	
01	0	1153	-0-	1153	4330	111 1	1042 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	971	-0-	-1829	2501	95 1	876 2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1113	-0-	-1987	514	108 1	1005 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												
10	0	1494	-0-	1494	1494	160 1	1334 2	N	-0-		-0-	
11	0	1317	-0-	1317	2811	158 1	1159 2	N	-0-		-0-	
12	0	1691	-0-	1691	4502	161 1	1530 2	N	-0-		-0-	
01	0	1619	-0-	1619	6121	155 1	1464 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1349	-0-	-1451	4670	132 1	1217 2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1552	-0-	-1548	3122	150 1	1402 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	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 CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0																BALANCE
10	0	955	-0-	955	955	102	1	853	2	N	-0-	-0-				-0-
11	0	814	-0-	814	1769	98	1	716	2	N	-0-	-0-				-0-
12	0	1219	-0-	1219	2988	116	1	1103	2	N	-0-	-0-				-0-
01	0	1030	-0-	1030	4018	99	1	931	2	N	-0-	-0-				-0-
02	2800 N	878	-0-	-1922	2096	86	1	792	2	N	-0-	-0-				-0-
03	3100 N	1020	-0-	-2080	16	99	1	921	2	N	-0-	-0-				-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542																
10	0	1147	-0-	1147	1147	122	1	1014	2	Y	10					167
						11	9									
11	0	1020	-0-	1020	2167	120	1	879	2	Y	19	166	1			20
						21	9									
12	0	1262	-0-	1262	3429	119	1	1130	2	Y	12					32
						13	9									
01	0	1278	-0-	1278	4707	121	1	1143	2	Y	13					45
						14	9									
02	2800 N	1292	-0-	-1508	3199	125	1	1156	2	Y	10					55
						11	9									
03	3100 N	1100	-0-	-2000	1199	106	1	986	2	Y	7					62
						8	9									

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574																
10	0	478	-0-	478	478	51	1	427	2	Y	-0-					13
11	0	505	-0-	505	983	61	1	444	2	Y	-0-					13
12	0	581	-0-	581	1564	55	1	526	2	Y	-0-					13
01	0	500	-0-	500	2064	48	1	452	2	Y	-0-					13
02	2731 N	667	-0-	-2064	-0-	65	1	602	2	Y	-0-					13
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-					13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314																
10	0	2492	-0-	2492	2492	775	1	1691	2	N	24					130
						26	9									
11	0	2533	-0-	2533	5025	725	1	1789	2	N	17					147
						19	9									
12	0	2316	-0-	2316	7341	725	1	1559	2	N	29					176
						32	9									
01	0	2430	-0-	2430	9771	700	1	1708	2	N	20	175	1			21
						22	9									
02	2800 N	2481	-0-	-319	9452	700	1	1757	2	N	22					43
						24	9									
03	3100 N	2596	-0-	-504	8948	775	1	1802	2	N	17					60
						19	9									

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383																
10	0	752	-0-	752	752	743	2	9	9	N	8					177
11	0	759	-0-	759	1511	753	2	6	9	N	5					182
12	0	1468	-0-	1468	2979	1465	2	3	9	N	3					185
01	0	590	-0-	590	3569	579	2	11	9	N	10					195
02	2800 N	686	-0-	-2114	1455	686	2			N	-0-					195
03	2298 N	843	-0-	-1455	-0-	841	2	2	9	N	2					197

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
10	0	366	-0-	366	366	38	1	321	2	N	6	114
11	0	391	-0-	391	757	47	1	343	2	N	1	115
12	0	296	-0-	296	1053	28	1	268	2	N	-0-	115
01	0	411	-0-	411	1464	39	1	372	2	N	-0-	115
02	1750 N	286	-0-	-1464	-0-	28	1	258	2	N	-0-	115
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	N	-0-	115
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
10	0	1374	-0-	1374	1374	1374	2			N	-0-	67
11	0	1320	-0-	1320	2694	1320	2			N	-0-	67
12	0	1257	-0-	1257	3951	1251	2	6	9	N	5	72
01	0	1197	-0-	1197	5148	1180	2	17	9	N	15	87
02	2800 N	1243	-0-	-1557	3591	1243	2			N	-0-	87
03	3100 N	1319	-0-	-1781	1810	1316	2	3	9	N	3	90
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
10	0	1573	-0-	1573	1573	1562	2	11	9	N	10	165
11	0	1464	-0-	1464	3037	1456	2	8	9	N	7	172
12	0	1430	-0-	1430	4467	1415	2	15	9	N	14	10
01	0	1312	-0-	1312	5779	1299	2	13	9	N	12	22
02	2800 N	1332	-0-	-1468	4311	1325	2	7	9	N	6	28
03	3100 N	1211	-0-	-1889	2422	1200	2	11	9	N	10	38
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
10	0	850	-0-	850	850	91	1	756	2	N	3	147
11	0	757	-0-	757	1607	90	1	659	2	N	7	154
12	0	937	-0-	937	2544	87	1	828	2	N	20	174
01	0	904	-0-	904	3448	87	1	817	2	N	-0-	174
02	2800 N	753	-0-	-2047	1401	74	1	679	2	N	-0-	174
03	2288 N	887	-0-	-1401	-0-	85	1	795	2	N	6	180
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
10	0	668	-0-	668	668	70	1	581	2	N	15	103
11	0	595	-0-	595	1263	70	1	513	2	N	11	114
12	0	734	-0-	734	1997	69	1	653	2	N	11	125
01	0	689	-0-	689	2686	65	1	612	2	N	11	136
02	2800 N	720	-0-	-2080	606	70	1	650	2	N	-0-	136
03	1523 N	917	-0-	-606	-0-	86	1	807	2	N	22	158

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986													
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490													
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
10	0	1389	-0-	1389	1389	1372 3	17 9	N	15				218
11	0	1313	-0-	1313	2702	1277 3	36 9	N	33		191 1		60
12	0	1012	-0-	1012	3714	1012 3		N	-0-				60
01	0	1190	-0-	1190	4904	1184 3	6 9	N	5				65
02	2800 N	990	-0-	-1810	3094	980 3	10 9	N	9				74
*03	3100 N	1167	-0-	-1933	1161	1167 3		N	-0-				74
PARTEN OPERATING INC. 642718													
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245													
10	0	2355	-0-	2355	2355	88 1	2258 2	N	8				67
11	0	2103	-0-	2103	4458	85 1	2009 2	N	8				75
12	0	2111	-0-	2111	6569	88 1	2019 2	N	4				79
01	0	2130	-0-	2130	8699	88 1	2028 2	N	13				92
02	2800 N	1846	-0-	-954	7745	79 1	1739 2	N	25				117
03	3100 N	2135	-0-	-965	6780	88 1	2023 2	N	22				139
						24 9							
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150													
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-
03	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													
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
03	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													
10	0	1939	-0-	1939	1939	1926 3	3 9	N	3				85
11	0	2004	-0-	2004	3943	2002 3	2 9	N	2				87
12	0	1988	-0-	1988	5931	1986 3	2 9	N	2				89
01	0	2007	-0-	2007	7938	2006 3	1 9	N	1				90
02	2800 N	1802	-0-	-998	6940	1800 3	2 9	N	2				92
03	3100 N	2076	-0-	-1024	5916	2074 3	2 9	N	2				94

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
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 AMT CODE AMT CODE									
10	0	1869	-0-	1869	1869	1860	3	9	9	N	8	23
11	0	1790	-0-	1790	3659	1781	3	9	9	N	8	31
12	0	1766	-0-	1766	5425	1757	3	9	9	N	8	39
01	0	1774	-0-	1774	7199	1766	3	8	9	N	7	46
02	2800 N	1551	-0-	-1249	5950	1544	3	7	9	N	6	52
03	3100 N	1760	-0-	-1340	4610	1752	3	8	9	N	7	59
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
10	0	1401	-0-	1401	1401	1381	3	20	9	N	18	166
11	0	649	-0-	649	2050	643	3	6	9	N	5	23
12	0	29	-0-	29	2079	28	3	1	9	N	1	24
01	0	497	-0-	497	2576	490	3	7	9	N	6	30
02	2800 N	506	-0-	-2294	282	502	3	4	9	N	4	34
03	1190 N	908	-0-	-282	-0-	904	3	4	9	N	4	38
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
10	0	834	-0-	834	834	828	3	6	9	N	5	65
11	0	51	-0-	51	885	51	3			N	-0-	17
12	0	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-	17
01	0	1140	-0-	1140	2025	1140	3			N	-0-	17
02	2800 N	1314	-0-	-1486	539	1314	3			N	-0-	17
03	1662 N	1123	-0-	-539	-0-	1119	3	4	9	N	4	21
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	991	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1063	-0-	-287	-0-	73	1	990	2	Y	-0-	-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	112	1	1443	2	Y	-0-	-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	117	1	1597	2	Y	-0-	-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	116	1	1490	2	Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
10	DLQ G-10	3893	-0-	3893	7637	252	1	3641	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3850	-0-	3850	11487	264	1	3586	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	3295	-0-	3295	14782	237	1	3058	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	3501	-0-	3501	18283	239	1	3262	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3043	-0-	3043	21326	220	1	2823	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21326					Y	NO RPT	-0-
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	240

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	DLQ G-10	352	-0-	352	2128	23 1	329 2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	427	-0-	427	2555	29 1	398 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	409	-0-	409	2964	29 1	380 2	Y	-0-				-0-
01	2600 N	296	-0-	-2304	660	20 1	276 2	Y	-0-				-0-
02	1073 N	413	-0-	-660	-0-	30 1	383 2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53 1	764 2	N	32	175 1			28
						35 9							
11	720 N	640	-0-	-80	-0-	42 1	568 2	N	27				55
						30 9							
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	68 1	885 2	N	27				82
						30 9							
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N	17				99
						19 9							
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	64 1	816 2	N	41				140
						45 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				140
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
10	0	1415	-0-	1415	1415	91 1	1312 2	N	11				156
						12 9							
11	0	1211	-0-	1211	2626	82 1	1120 2	N	8				164
						9 9							
12	DELQ PR	1176	-0-	1176	3802	82 1	1058 2	N	33	181 1			16
						36 9							
01	3100 N	1043	-0-	-2057	1745	69 1	948 2	N	24				40
						26 9							
02	2800 N	1113	-0-	-1687	58	78 1	1004 2	N	28				68
						31 9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT				68
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	56 1	811 2	N	15				98
						17 9							
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	59 1	801 2	N	26				124
						29 9							
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	81 1	1053 2	N	9	1 8			132
						10 9							
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	214 2	N	1				133
						1 9							
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	42 1	540 2	N	-0-				133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				133
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344																
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	349	-0-	349	391	23	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	733	-0-	733	1124	50	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	705	-0-	705	1829	51	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	806	-0-	806	2635	55	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	720	-0-	720	3355	52	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT					-0-

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300																
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	128	1	1856	2	N	7					77
						8	9									
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	152	1	2072	2	N	-0-					77
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	159	1	2050	2	N	-0-					77
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2065	2	N	-0-					77
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	131	1	1683	2	N	-0-					77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534																
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376																
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	3					153
						3	9									
11	1650 N	1574	-0-	-76	-0-	108	1	1462	2	N	4					157
						4	9									
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1101	2	N	24					181
						26	9									
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	116	1	1581	2	N	5					186
						6	9									
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	113	1	1448	2	N	-0-					186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404																
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	113	1	1635	2	N	23					62
						25	9									
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1640	2	N	39					101
						43	9									
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	122	1	1572	2	N	29					130
						32	9									
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	924	2	N	-0-					130
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	-0-					130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410																
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1055	2	N	-0-							33
11	930 N	850	-0-	-0-	-80	-0-	-0-	21	1	808	2	N	19							52
								21	9											
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	2							54
								2	9											
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	137							191
								151	9											
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	119			189	1			121
								131	9											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							121
ADAIR, VELA					WELL #: 2	RRCID -> 141556	COMPL. DATE 05/05/1992	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8246	-	8294									
10	DLQ G-10	659	-0-	659	1296	43	1	616	2	Y	-0-									-0-
11	DLQ G-10	740	-0-	740	2036	51	1	689	2	Y	-0-									-0-
12	DLQ G-10	887	-0-	887	2923	64	1	823	2	Y	-0-									-0-
01	DLQ G-10	483	-0-	483	3406	33	1	450	2	Y	-0-									-0-
02	DLQ G-10	968	-0-	968	4374	70	1	898	2	Y	-0-									-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4374					Y	NO RPT									-0-
BOOZER, NELLIE					WELL #: 3	RRCID -> 144568	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 8863	PERF. 8435	-	8463									
10	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1733	70	1	1018	2	Y	-0-									201
11	DLQ G-10	1355	-0-	1355	3088	93	1	1260	2	Y	2	181	1							22
						2	9													
12	DLQ G-10	1034	-0-	1034	4122	73	1	941	2	Y	18									40
						20	9													
01	DLQ G-10	928	-0-	928	5050	63	1	858	2	Y	6									46
						7	9													
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	6080	74	1	952	2	Y	4									50
						4	9													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6080					Y	NO RPT									50
CANNON, W. E.					WELL #: 2	RRCID -> 146587	COMPL. DATE 07/26/1993	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8394	-	8456									
10	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2447	71	1	1025	2	Y	-0-									-0-
11	DLQ G-10	977	-0-	977	3424	67	1	910	2	Y	-0-									-0-
12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4643	88	1	1131	2	Y	-0-									-0-
01	DLQ G-10	955	-0-	955	5598	65	1	890	2	Y	-0-									-0-
02	DLQ G-10	249	-0-	249	5847	18	1	231	2	Y	-0-									-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5847					Y	NO RPT									-0-
MATHIS, JAMES F.					WELL #: 3	RRCID -> 146635	COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8426	-	8474									
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	N	-0-									-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-									-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-									-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-									-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-									-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
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 AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
10	DELQ PR	2193	-0-	2193	2193	53	1	2140	2	N	-0-			184
11	3000 N	1460	-0-	-1540	653	37	1	1423	2	N	-0-			184
12	1485 N	832	-0-	-653	-0-	24	1	808	2	N	-0-			184
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	48	1	1729	2	N	-0-			184
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	45	1	1539	2	N	4			188
						4	9							
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
10	DELQ PR	1662	-0-	1662	1662	106	1	1538	2	N	16			133
						18	9							
11	3000 N	1770	-0-	-1230	432	121	1	1642	2	N	6			139
						7	9							
12	2169 N	1737	-0-	-432	-0-	122	1	1578	2	N	34	151	1	1 8 21
						37	9							
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	-0-			21
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	N	-0-			21
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023														
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-			85
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-			85
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-			85
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-			85
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			85
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-			130
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-			130
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			130
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-			130
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			130
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
10	DLQ G-10	105	-0-	105	600	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	696	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	94	-0-	94	790	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
01	867 N	77	-0-	-790	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
CANNON, W. E.				WELL #:	3	RRCID ->	215596	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8517 -	8546				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		-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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STONE, HENRIETTA				WELL #:	4	RRCID ->	223028	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL	DEPTH	9190	PERF.	8322 -	8328				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-						156	
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-						156	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-						156	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-						156	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-						156	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						156	

BROWN, MILDRED				WELL #:	2	RRCID ->	227053	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8380 -	8387				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11		-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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BROWN, MILDRED				WELL #:	3	RRCID ->	242500	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8424 -	8430				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						187	
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1722	2	N	10						160	
							11	9											
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	8						168	
							9	9											
01	DELQ PR	1804	-0-	1804	1804	1804	121	1	1651	2	N	29						197	
							32	9											
02	2800 N	1439	-0-	-1361	443	443	104	1	1335	2	N	-0-						197	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	443	443					N	NO RPT						197	

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				
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC					681359	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MADISON					
MADISONVILLE DISPOSAL				WELL #:	1D	RRCID ->	192606	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL	DEPTH	5237	PERF.	4934 -	5170				
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) CONTANGO RESOURCES, LLC VICK, M. Y.															56590 990 100222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
															WELL #:	6	RRCID ->	113559	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8668	-	8758
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
10		713 N	690	-0-	-23	-0-		125	1	546	2	N	17						52								
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-		112	1	500	2	N	20						72								
12		651 N	560	-0-	-91	-0-		99	1	447	2	N	13						85								
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-		137	1	432	2	N	8						93								
02		588 N	529	-0-	-59	-0-		77	1	435	2	N	15						108								
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-		136	1	549	2	N	20						128								
VICK, M. Y.															WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8714	-	8788
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
VICK, M. Y.															WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL	DEPTH	9540	PERF.	8646	-	8740
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
VICK, M. Y.															WELL #:	11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	9463	PERF.	8668	-	8706
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
MOSS-MALONE															WELL #:	5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	8664	-	8690
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) CONTANGO RESOURCES, LLC CARMICHAEL															56593 550 100222	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON							
															WELL #:	2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9560	PERF.	9514	-	12250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								

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				
M	0	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
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-
03	14B	DENY	-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				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40
MAGILLA, WEST (WOODBINE)				56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685													
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14549 - 14627				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				272
11	21 N		21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9		N	2				274
12	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-				274
01	18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-				274
02	28 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				276
03	8 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-8					N	NO RPT				276
NECHES TRANSPORT INC.				601854													
BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11719 - 11760				
10	0 W		-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 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258													
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.	14875 - 15254				
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS				56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748													
DUFFY, G. A.				WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748												
DUFFY, G. A.		WELL #:		2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
DUFFY, G.A.		WELL #:		8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A						
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A						
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	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						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		WELL #:		701560		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515						
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515						
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	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164						
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS										//CONT.//		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										//CONT.//		916954									
COCKBURN, H. C.										WELL #:		138		RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5401 - 5461	
M	0	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
10	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894							Y	-0-					-0-	
11	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894							Y	-0-					-0-	
12	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894							Y	-0-					-0-	
01	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894							Y	-0-					-0-	
02	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894							Y	-0-					-0-	
03	03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894							Y	-0-					-0-	
XOG OPERATING LLC												945921									
PIERCE ESTATES										WELL #:		B123		RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 5625		PERF. N/A	
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	03	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	
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	03	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	
10	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	03	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	
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433							N	NO RPT					-0-	
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433							N	NO RPT					-0-	
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433							N	NO RPT					-0-	
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433							N	NO RPT					-0-	
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433							N	NO RPT					-0-	
03	03	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	
10	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
11	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
12	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
01	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
02	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	
03	03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (F- 7)				//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		701560											
PIERCE ESTATE				WELL #:		C260	RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 5860 - 5864				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	1300	-0-	1300	1300	1054	1	246	2	N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	1955	-0-	1955	3255	1910	1	45	2	N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	1950	-0-	1950	5205	1923	1	27	2	N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	1785	-0-	1785	6990	1781	1	4	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7715					N	-0-						-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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	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				
10	14B2 EXT	2450	-0-	2450	2450	2268	1	182	2	Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	2845	-0-	2845	5295	2307	1	538	2	Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5295					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	2710	-0-	2710	8005	2647	1	63	2	Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	2755	-0-	2755	10760	2717	1	38	2	Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	2615	-0-	2615	13375	2610	1	5	2	Y	-0-						-0-

MAGNET WITHERS (F-13) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				56688 234 701560 WELL #: C235	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272056	CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6390	-	6400	CNTY: WHARTON
M	0	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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PIERCE ESTATE												
				WELL #: B157	RRCID -> 276354	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6392	-	6679	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PIERCE ESTATE												
				WELL #: C257	RRCID -> 276982	COMPL. DATE 04/20/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6414	-	6426	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATE C												
				WELL #: 248	RRCID -> 284063	COMPL. DATE 03/08/2018	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 6404	-	6406	
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F-14) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES												
				56688 252 701560 WELL #: B153	ASSOCIATED RRCID -> 280589	ONE WELL COMPL. DATE 06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 6508	-	6513	CNTY: WHARTON
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-22) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE												
				56688 423 701560 WELL #: B162	ASSOCIATED RRCID -> 280588	49B COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6834	-	6836	CNTY: WHARTON
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE				56688 540 701560 WELL #: B162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7154 - 7157						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				56688 586 916954 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145 - 6149						
10	0	1619	-0-	1619	1619	1330	1	289 9	Y	263	280 0		15
11	0	1347	-0-	1347	2966	1062	1	285 9	Y	259	242 0		32
12	3100 N	859	-0-	-2241	725	643 1		216 9	Y	196	145 0	55 1	28
01	0	1278	-0-	1278	2003	948 1		330 9	Y	300	286 0		42
02	2800 N	1242	-0-	-1558	445	916 1		326 9	Y	296	287 0		51
03	1677 N	1232	-0-	-445	-0-	1077 1		155 9	Y	141	171 0		21
COCKBURN, H. C.				WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865 - 5868					
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	155 1		23 9	N	21	21 0		1
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	644 1		88 9	N	80	71 0		10
12	248 N	7	-0-	-241	-0-	7 1			N	-0-	7 0	3 1	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN, H. C.				56688 590 916954 WELL #: 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110 - 5160						
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-
03	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					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
03	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														
10	H15 VIOL	-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #: C222		RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4730 - 4765	
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-
03	0 K	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											
MARG. 1 GAS UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4660 - 4680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5393 - 5398			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5384			
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1540					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				//CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC						916954														
DEBRUHL, H. E.				WELL #:		2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 4578 - 4588						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COCKBURN, H. C.				WELL #:		110		RRCID -> 234823		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 5392 - 5406						
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
COCKBURN, H. C.				WELL #:		102		RRCID -> 244969		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 5420 - 5433						
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-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						
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
XOG OPERATING LLC				945921																
PIERCE ESTATES				WELL #:		B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5494 - 5502						
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-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954																
COCKBURN, H. C.				WELL #:		119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5434 - 5487						
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																		
COCKBURN, H. C. WELL #: 108										RRCID ->	242370	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5450 -	5478
M	0	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			
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-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
COCKBURN, H. C. WELL #: 121										RRCID ->	242378	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5408 -	5420
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-			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																		
PIERCE ESTATES WELL #: C234										RRCID ->	261368	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4292 -	4302
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																		
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST										RRCID ->	251900	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	14826	PERF.	5750 -	5775
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	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	
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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE				56688 765 701560 WELL #: C262	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 276983	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3066	-	3079
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION G. A. DUFFY				56688 774 216748 WELL #: 26	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 278597	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3156	-	3166
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) XOG OPERATING LLC PIERCE ESTATES				56688 783 945921 WELL #: B 80	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 148162	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 3255	-	3260
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450) FORZA OPERATING, LLC HARDIN				56688 792 278837 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 293115	COMPL. DATE 06/02/2022	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 3446	-	3452
10	0	11214	-0-	11214	53835	11214	2			-0-
11	7500	10392	-0-	2892	56727	10392	2			-0-
12	0	11217	-0-	11217	67944	11217	2			-0-
01	0	8774	-0-	8774	76718	8774	2			-0-
02	7000	6953	-0-	-47	76671	6953	2			-0-
03	7750	10302	-0-	2552	79223	10302	2			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION BERBERISH-COCKBURN UNIT				56688 802 402723 WELL #: 1 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 188368	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3822	-	3827
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON										
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738																
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #:		1	T	RRCID ->	188256	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3914 -	3920				
M	0	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
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		466352					N		NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		466352					N		NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		466352					N		NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		466352					N		NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		466352					N		NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352																
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		466352					N		NO RPT					-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:		1	T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881 -	3887				
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																
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		109942					N		NO RPT					-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723																
PRASIFKA				WELL #:		1		RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 -	3904				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N		NO RPT					-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393																
COCKBURN				WELL #:		3		RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3932 -	3946				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-					N		-0-					-0-
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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N		-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N		-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N		-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N		-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N		-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N		-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560																
PIERCE ESTATES				WELL #:		C223		RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3951 -	3961				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N		NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918														
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
10	0	1300	-0-	1300	1300	1204	1	96	2	N	-0-			-0-
11	0	1200	-0-	1200	2500	973	1	227	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	1135	-0-	-1965	535	762	1	373	2	N	-0-			-0-
01	1800 N	1265	-0-	-535	-0-	1236	1	29	2	N	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	971	1	14	2	N	-0-			-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	1	2	2	N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196														
10	0 X	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)			56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560														
PIERCE ESTATES			WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154						
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954														
J H FRANZ			WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)			56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748														
DUFFY, G. A.			WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. -B-			WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4162 - 4170						
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)				//CONT.//	56688 819	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
PIERCE ESTATES					WELL #: C176	RRCID -> 204404	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH	5712	PERF. 4230	-	4236					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
LEHMBERG-COFFEY					WELL #: 3	RRCID -> 284990	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4144	-	4146					
10	0		1225	-0-	-0-	1225	1225	1134	1	91	2	N	-0-				-0-
11	0		1175	-0-	-0-	1175	2400	953	1	222	2	N	-0-				-0-
12	3100 N		1165	-0-	-0-	-1935	465	783	1	382	2	N	-0-				-0-
01	1500 N		1035	-0-	-0-	-465	-0-	1011	1	24	2	N	-0-				-0-
02	1255 N		1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	1	18	2	N	-0-				-0-
03	1100 N		1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	1	2	2	N	-0-				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954												
COCKBURN, H. C.					WELL #: 109	RRCID -> 151085	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4117	-	4124					
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
XOG OPERATING LLC					945921												
PIERCE GAS UNIT O/A					WELL #: 1	RRCID -> 007179	COMPL. DATE 02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543	PERF. 4192	-	4194					
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400)					56688 828	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836												
COCKBURN, H. C. -B-					WELL #: 16 D	RRCID -> 040426	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4402	-	4408					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
PIERCE ESTATES					WELL #: B160	RRCID -> 284319	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 4346	-	4362					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
COCKBURN, HC		WELL #:		11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4372 - 4378		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-										-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4414		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)				56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747		
10	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
DUFFY, G. A.		WELL #:		3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) RESOURCE EXPL & PROD, INC. COCKBURN, H. C.										56689 650 703393		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: 129										RRCID -> 117017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
COCKBURN OIL CORP. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) FORTUNE RESOURCES LLC BSMC A-937										56785 500 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #: 1H										RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11663		PERF.12039 - 16391			
10	1953 X	1047	-0-	-906	-0-		952	2	95	9	N	86	178	1			123		
11	1860 X	1395	-0-	-465	-0-		1310	2	85	9	N	77					200		
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-		1959	2	446	9	N	405	370	1			235		
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-		1898	2	300	9	N	273	183	1			325		
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-		1189	2	207	9	N	188	363	1			150		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. CARTWRIGHT										430685 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #: 1H										RRCID -> 266315		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13073		PERF.14589 - 16308			
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-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ORO RESOURCES, LLC CAMERON HEIRS										626507 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #: 2H										RRCID -> 278974		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12595 - 18720			
10	3100 N	2682	-0-	-418	-0-	6436	2311	3	371	9	N	337	358	1			2589		
11	0	2495	-0-	2495	-0-	8931	2132	3	363	9	N	330	360	1			2559		
12	3100 N	2258	-0-	-842	-0-	8089	2047	3	211	9	N	192	183	1			2568		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8089					N	NO RPT					2568		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8089					N	NO RPT					2568		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8089					N	NO RPT					2568		
ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-995 UNIT										950523 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #: 1										RRCID -> 238921		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 13729		PERF. 0 - 19306			
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3123	3	32	9	9	N	29					264		
11	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3093	3	42	9	9	N	38					302		
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3630	3	43	9	9	N	39					341		
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3				N	-0-	178	1			163		
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3				N	-0-					163		
03	3658 X	2069	-0-	-1589	-0-	2069	3				N	-0-					163		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																			
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	-0-	7843	3	40	9	N	36					120	
11		7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	-0-	7797	3	74	9	N	67					187	
12		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	-0-	7599	3	42	9	N	38	176	1			49	
01		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	-0-	9157	3	64	9	N	58					107	
02		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	-0-	7470	3	46	9	N	42					149	
*03		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	-0-	8532	3	36	9	N	33					182	

BP BLACK STONE A-520 UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 238930	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 13795	PERF.13258 - 18528
10		961 N	85	-0-	-876	-0-	-0-	85	3			N	-0-	158	1			25	
11		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	3	40	9	N	36					61	
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3	37	9	N	34					95	
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3	28	9	N	25					120	
02		1456 N	758	-0-	-698	-0-	-0-	736	3	22	9	N	20					140	
*03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	3	22	9	N	20					160	

BP BLACK STONE A-520														WELL #:	2	RRCID -> 246628	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 13756	PERF.13250 - 18553
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					74	
11		0	19	-0-	19	-0-	65	19	3			N	-0-					74	
12		65 N	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74	
01		0	46	-0-	46	-0-	46	46	3			N	-0-					74	
02		64 N	18	-0-	-46	-0-	-0-	18	3			N	-0-					74	
*03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					74	

BP BLACK STONE A-266 UNIT														WELL #:	1H	RRCID -> 246915	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 13490	PERF.12921 - 19418
10		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-	4436	3	127	9	N	115	153	1			123	
11		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	5225	3	154	9	N	140					263	
12		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	-0-	5457	3	134	9	N	122	180	1			205	
01		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	-0-	7259	3	175	9	N	159					364	
02		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	-0-	4611	3	118	9	N	107	177	1			294	
*03		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	-0-	5247	3	145	9	N	132					426	

ANADARKO FEE A-135 SWD														WELL #:	1	RRCID -> 247332	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4557 - 5690
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-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35	

BP AMERICA A-994 UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 250494	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13881	PERF.13360 - 19746
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	3	28	9	N	25					74	
11		3480 X	2997	-0-	-483	-0-	-0-	2969	3	28	9	N	25					99	
12		3596 X	3349	-0-	-247	-0-	-0-	3310	3	39	9	N	35					134	
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	3	67	9	N	61					195	
02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	3885	3	44	9	N	40					235	
*03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-	4659	3	30	9	N	27					262	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796													
M	0	ALLOW 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
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-
03		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													
10		0	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-	30
11		0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	30
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	30
01		0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-	30
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	30
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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													
10	3038	N	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-	227
11	2010	N	1571	-0-	-439	-0-	1571	3			N	-0-	227
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	227
01	2635	N	1639	-0-	-996	-0-	1639	3			N	-0-	227
02	2800	N	3725	-0-	925	925	3692	3	33	9	N	30	257
*03	3060	N	2135	-0-	-925	-0-	2111	3	24	9	N	22	279
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638													
10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10283	3	74	9	N	67	184
11	5370	X	3086	-0-	-2284	-0-	3082	3		4	9	N	4
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6449	3	54	9	N	49	188
01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9819	3	75	9	N	68	54
02	7084	X	2535	-0-	-4549	-0-	2516	3	19	9	N	17	122
03	7843	X	1864	-0-	-5979	-0-	1847	3	17	9	N	15	139
													154
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332													
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	4946	3	506	9	N	460	220
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1895	3	185	9	N	168	359
12	186	X	66	-0-	-120	-0-	29	3	37	9	N	34	179
01	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5951	3	226	9	N	205	179
02	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	21635	3	1734	9	N	1576	64
03	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	15743	3	1169	9	N	1063	269
													406
													571
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276													
10	3224	X	2036	-0-	-1188	-0-	1977	3	59	9	N	54	26
11	2850	X	1782	-0-	-1068	-0-	1717	3	65	9	N	59	85
12	2945	X	1842	-0-	-1103	-0-	1800	3	42	9	N	38	123
01	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2751	3	73	9	N	66	189
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1787	3	61	9	N	55	244
03	2046	X	1375	-0-	-671	-0-	1333	3	42	9	N	38	282

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	PROD
10	8773 X	8364	-0-	-409	-0-	8083	3	281	9	N		255	329	1
11	8220 X	7750	-0-	-470	-0-	7478	3	272	9	N		247	172	1
12	8494 X	7997	-0-	-497	-0-	7724	3	273	9	N		248	362	1
01	8494 X	6735	-0-	-1759	-0-	6464	3	271	9	N		246	174	1
02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7411	3	257	9	N		234		
03	8370 X	8337	-0-	-33	-0-	8088	3	249	9	N		226	180	1
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
10	3100 N	6221	-0-	3121	3221	6210	3	11	9	N		10		110
11	3000 N	5091	-0-	2091	5312	5079	3	12	9	N		11		121
12	8021 X	2709	-0-	-5312	-0-	2543	3	166	9	N		151	190	1
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2746	3	123	9	N		112		82
02	2408 X	1774	-0-	-634	-0-	1699	3	75	9	N		68		194
03	2666 X	2660	-0-	-6	-0-	2645	3	15	9	N		14		262
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
10	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8416	3	625	9	N		568	512	1
11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	8455	3	570	9	N		518	544	1
12	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9326	3	593	9	N		539	543	1
01	8277 X	5225	-0-	-3052	-0-	4697	3	528	9	N		480	341	1
02	7476 X	7128	-0-	-348	-0-	6673	3	455	9	N		414	179	1
*03	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	8715	3	613	9	N		557	543	1
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
10	7905 X	4350	-0-	-3555	-0-	4304	3	46	9	N		42	172	1
11	7650 X	4104	-0-	-3546	-0-	4047	3	57	9	N		52		48
12	7905 X	3304	-0-	-4601	-0-	3249	3	55	9	N		50		100
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7519	3	65	9	N		59		150
02	6552 X	6191	-0-	-361	-0-	6155	3	36	9	N		33		209
*03	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6874	3	72	9	N		65		242
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
10	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	11327	3	802	9	N		729	717	1
11	10890 X	10450	-0-	-440	-0-	9691	3	759	9	N		690	721	1
12	11749 X	8932	-0-	-2817	-0-	8213	3	719	9	N		654	691	1
01	12121 X	9007	-0-	-3114	-0-	8192	3	815	9	N		741	712	1
02	10948 X	8398	-0-	-2550	-0-	7849	3	549	9	N		499	365	1
03	12121 X	11094	-0-	-1027	-0-	10358	3	736	9	N		669	544	1
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
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-
03	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-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
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
10	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4856	3	44	9	N	40		124
11	4680 X	2444	-0-	-2236	-0-	2424	3	20	9	N	18		142
12	4836 X	2849	-0-	-1987	-0-	2790	3	59	9	N	54		196
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5712	3	45	9	N	41	184 1	53
02	4424 X	3470	-0-	-954	-0-	3430	3	40	9	N	36		89
03	4898 X	3863	-0-	-1035	-0-	3819	3	44	9	N	40		129
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
10	4247 X	3832	-0-	-415	-0-	3797	3	35	9	N	32		84
11	3900 X	2445	-0-	-1455	-0-	2420	3	25	9	N	23		107
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3753	3	26	9	N	24		131
01	3844 X	1925	-0-	-1919	-0-	1907	3	18	9	N	16		147
02	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5811	3	86	9	N	78		225
03	3844 X	3340	-0-	-504	-0-	3308	3	32	9	N	29		254
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
*04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-		80
*05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		80
*06	300 N	142	-0-	-158	-0-	136	3	6	9	N	5	5 8	80
*07	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-		80
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-		80
*09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-		80
*10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-		80
*11	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-		80
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		80
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		80
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		80
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		80
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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													
10	0	22159	-0-	22159	22159	20478	3	1681	9	N	1528	1613 1	138
11	36090 X	13931	-0-	-22159	-0-	12977	3	954	9	N	867	713 1	292
12	0	6664	-0-	6664	6664	6063	3	601	9	N	546	729 1	109
01	0	16706	-0-	16706	23370	15360	3	1346	9	N	1224	1097 1	236
02	35865 X	12495	-0-	-23370	-0-	11364	3	1131	9	N	1028	901 1	363
*03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8233	3	729	9	N	663	543 1	483
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
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-
03	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-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640														
M	ALLOW	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03	0 N	-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														
10	0	4762	-0-	4762	4762	4236	3	526	9	N	478	178	1	393
11	0	1886	-0-	1886	6648	1756	3	130	9	N	118	360	1	151
12	9534 X	2886	-0-	-6648	-0-	2506	3	380	9	N	345	360	1	136
01	0	5606	-0-	5606	5606	5148	3	458	9	N	416	358	1	194
02	8226 X	2620	-0-	-5606	-0-	2246	3	374	9	N	340			534
03	4774 X	227	-0-	-4547	-0-	203	3	24	9	N	22	184	1	372
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
10	15035 X	15011	-0-	-24	-0-	13687	3	1324	9	N	1204	1082	1	303
11	14550 X	12577	-0-	-1973	-0-	11561	3	1016	9	N	924	884	1	343
12	15996 X	849	-0-	-15147	-0-	796	3	53	9	N	48			391
01	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-			391
02	14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-					N	-0-			391
03	15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-			391
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
10	3100 X	2642	-0-	-458	-0-	2481	3	161	9	N	146	181	1	108
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2941	3	201	9	N	183	178	1	113
12	3100 X	1689	-0-	-1411	-0-	1565	3	124	9	N	113			226
01	2883 X	1854	-0-	-1029	-0-	1747	3	107	9	N	97	186	1	137
02	2800 X	1368	-0-	-1432	-0-	1266	3	102	9	N	93			230
*03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3107	3	197	9	N	179			409
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
10	6448 X	5750	-0-	-698	-0-	5615	3	135	9	N	123	156	1	98
11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6147	3	154	9	N	140			238
12	6262 X	5479	-0-	-783	-0-	5356	3	123	9	N	112			350
01	6262 X	5111	-0-	-1151	-0-	4953	3	158	9	N	144			494
02	5880 X	4277	-0-	-1603	-0-	4163	3	114	9	N	104			598
*03	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6670	3	122	9	N	111	373	1	336
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-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-
03	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														
10	0	6212	-0-	6212	6212	6025	3	187	9	N	170	179	1	143
11	0	4390	-0-	4390	10602	4257	3	133	9	N	121			264
12	0	3505	-0-	3505	14107	3441	3	64	9	N	58	164	1	158
01	0	4093	-0-	4093	18200	3949	3	144	9	N	131			289
02	22318 X	4118	-0-	-18200	-0-	4063	3	55	9	N	50			339
03	6200 X	5114	-0-	-1086	-0-	5005	3	109	9	N	99			438

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7998 X	5335	-0-	-2663	-0-	4760	3	575	9	Y	523	491	1	167
11	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	5799	3	574	9	Y	522	544	1	145
12	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	30898	3	674	9	Y	613	552	1	206
01	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6492	3	692	9	Y	629	727	1	108
02	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6285	3	579	9	Y	526	359	1	275
03	8680 X	8632	-0-	-48	-0-	7963	3	669	9	Y	608	343	1	540
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
10	3503 X	3464	-0-	-39	-0-	3153	3	311	9	N	283	357	1	146
11	3390 X	2855	-0-	-535	-0-	2627	3	228	9	N	207	178	1	175
12	6634 X	2047	-0-	-4587	-0-	1814	3	233	9	N	212	179	1	208
01	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	208
02	5992 X	3664	-0-	-2328	-0-	3347	3	317	9	N	288	180	1	316
*03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4731	3	417	9	N	379	179	1	516
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
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-
03	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														
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-
03	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														
10	2914 X	2743	-0-	-171	-0-	2405	3	338	9	N	307	179	1	233
11	2820 X	2372	-0-	-448	-0-	2067	3	305	9	N	277	357	1	153
12	2294 X	2221	-0-	-73	-0-	1907	3	314	9	N	285	180	1	258
01	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1599	3	304	9	N	276	360	1	174
02	2464 X	1960	-0-	-504	-0-	1626	3	334	9	N	304	177	1	301
03	2728 X	2329	-0-	-399	-0-	2029	3	300	9	N	273			574
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	465	3	91	9	N	83			179
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1			180
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			180
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1574	3	129	9	N	117	180	1	117
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1364	3	66	9	N	60			177
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1075	3	79	9	N	72			249
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
10	0	1972	-0-	1972	1972	1779	3	193	9	N	175	171	1	70
11	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	54			124
12	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			124
01	0	15293	-0-	15293	15293	13805	3	1488	9	N	1353	1061	1	416
02	39907 X	24614	-0-	-15293	-0-	22295	3	2319	9	N	2108	1950	1	574
*03	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	27246	3	2859	9	N	2599	2654	1	519

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		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	BALANCE
10	1550 X	182	-0-	-1368	-0-	182	3							70
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-									70
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-									70
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-									70
02	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8189	3	741	9					384
*03	3100 N	33986	-0-	30886	-0-	30886	3	3161	9					217
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
10	8928 X	1248	-0-	-7680	-0-	1152	3	96	9					122
11	8640 X	3935	-0-	-4705	-0-	3696	3	239	9					164
12	8928 X	3201	-0-	-5727	-0-	2922	3	279	9					418
01	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	6846	3	420	9					277
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6110	3	454	9					504
*03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7158	3	519	9					603
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	981	3	455	9					210
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	800	3	410	9					236
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	843	3	449	9					283
01	1426 N	1213	-0-	-213	-0-	778	3	435	9					325
02	1120 N	916	-0-	-204	-0-	499	3	417	9					524
03	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	620	3	384	9					696
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	4716	3	410	9					346
11	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	4679	3	535	9					650
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4296	3	438	9					312
01	5115 X	4836	-0-	-279	-0-	4361	3	475	9					371
02	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	4845	3	435	9					414
03	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	4700	3	463	9					480
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
10	1085 N	652	-0-	-433	-0-	501	3	151	9					179
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	834	3	241	9					38
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1222	3	369	9					19
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	648	3	234	9					232
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1069	3	288	9					313
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1154	3	271	9					559
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
10	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1039	3	189	9					131
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1410	3	215	9					149
12	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1003	3	139	9					95
01	1240 N	805	-0-	-435	-0-	571	3	234	9					127
02	1512 N	1156	-0-	-356	-0-	969	3	187	9					297
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	904	3	195	9					474
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	6548	3	642	9					134
11	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6238	3	684	9					36
12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	5688	3	713	9					135
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	5770	3	659	9					194
02	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5208	3	622	9					399
*03	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	4964	3	664	9					648

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 0	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	34	-0-	-0-	34	34	34	34	3			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	34	34					Y	-0-			-0-
02	34 X	-0-	-0-	-0-	-34	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-0-	-31	-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																
10	0	1481	-0-	-0-	1481	1481	1141	3	340	9	N	309	343	1		173
11	2849 N	1368	-0-	-0-	-1481	-0-	1070	3	298	9	N	271	355	1		89
12	0	1383	-0-	-0-	1383	1383	1072	3	311	9	N	283	182	1		190
01	0	1417	-0-	-0-	1417	2800	1099	3	318	9	N	289				479
02	2800 N	1266	-0-	-0-	-1534	1266	992	3	274	9	N	249	182	1		546
*03	2625 N	1359	-0-	-0-	-1266	-0-	1062	3	297	9	N	270	530	1		286

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513																
10	3410 X	2398	-0-	-0-	-1012	-0-	2236	3	162	9	N	147	164	1		169
11	3150 X	2379	-0-	-0-	-771	-0-	2243	3	136	9	N	124	181	1		112
12	3007 X	2493	-0-	-0-	-514	-0-	2364	3	129	9	N	117	166	1		63
01	3007 X	2676	-0-	-0-	-331	-0-	2504	3	172	9	N	156				219
02	2716 X	2332	-0-	-0-	-384	-0-	2150	3	182	9	N	165	177	1		207
03	2480 X	2221	-0-	-0-	-259	-0-	2107	3	114	9	N	104				311

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161																
10	240870 X	72644	-0-	-0-	-168226	-0-	65182	3	7462	9	N	6784	6745	1		398
11	233100 X	59958	-0-	-0-	-173142	-0-	54128	3	5830	9	N	5300	5329	1		369
12	0	35802	-0-	-0-	35802	35802	29831	3	5971	9	N	5428	5424	1		373
01	0	46606	-0-	-0-	46606	82408	41102	3	5504	9	N	5004	5204	1		173
02	123592 X	41184	-0-	-0-	-82408	-0-	36553	3	4631	9	N	4210	4183	1		200
03	72633 X	41783	-0-	-0-	-30850	-0-	37080	3	4703	9	N	4275	3926	1		549

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA																
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549																
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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																
10	SHUT IN	253	-0-	-0-	253	299603	248	1	5	2	N	-0-				-0-
11	SHUT IN	303	-0-	-0-	303	299906	289	1	14	2	N	-0-				-0-
12	SHUT-IN	305	-0-	-0-	305	300211	302	1	3	2	N	-0-				-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	300211					N	-0-				-0-
03	SHUT-IN	-0-	-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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	107	-0-	107	107			104 1	3	2	N	-0-			-0-
11		127	-0-	127	234			122 1	5	2	N	-0-			-0-
12	0	128	-0-	128	362			126 1	2	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	362						N	-0-			-0-
02	362 R	-0-	-0-	-362	-0-						N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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		
10	0	3233	-0-	3233	3233	1495	2	1738 9	N			1580	1563 1		350
11	0	3099	-0-	3099	6332	1430	2	1669 9	N			1517	1402 1		465
12	0	2960	-0-	2960	9292	1449	2	1511 9	N			1374	1664 1		175
01	0	4406	-0-	4406	13698	2188	2	2218 9	N			2016	1849 1		342
02	16793 X	3095	-0-	-13698	-0-	1318	2	1777 9	N			1615	1550 1		407
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1320	2	2034 9	N			1849	1788 1		468
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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT			-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) SHOCO PRODUCTION LLC BP AMERICA A-303														57468 500 778196	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER
WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		2449 X	2076	-0-	-373	-0-	1919 2	157	9	N	143					367	
11		2370 X	1725	-0-	-645	-0-	1646 2	79	9	N	72					439	
12		2294 X	1638	-0-	-656	-0-	1541 2	97	9	N	88	367	1			160	
01		2263 X	1694	-0-	-569	-0-	1550 2	144	9	N	131					291	
02		2044 X	1486	-0-	-558	-0-	1356 2	130	9	N	118	183	1			226	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					226	
MARKHAM (FRI0) PACE OIL AND GAS COMPANY SISK, R. J. ET AL 10 ACRE														57562 111 631730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054																	
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGIAN RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														57578 076 013365	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) ALLEGIAN RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														57578 114 013365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	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			
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
10	0	4364	-0-	4364	4364	4321 2	43	9	Y	39	31	1				8	
11	0	3150	-0-	3150	7514	3120 2	30	9	Y	27	33	1				2	
12	14880 X	2341	-0-	-12539	-0-	2318 2	23	9	Y	21	18	1				5	
01	0	7307	-0-	7307	7307	7138 2	169	9	Y	154	128	1				31	
02	13440 X	5727	-0-	-7713	-0-	5683 2	44	9	Y	40	44	1				27	
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6222 2	15	9	Y	14	28	1				13	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)			57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 6J	RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 8178 - 8186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 7372 - 7376	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)			57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 7850 - 7859	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	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	
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-			
03		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	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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	
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-			
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
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-	
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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														
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-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														
		57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		013365												
WELL #:		7L		RRCID -> 283855		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 7477 - 7480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														
		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		013365												
WELL #:		17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7514 - 7518				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT														
		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		013365												
WELL #:		15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) HILCORP ENERGY COMPANY MCLEAN ET AL UNIT														
		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
		386310												
WELL #:		1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 8000 - 9947				
10	7192 #	37	-0-	-7155	-0-	16	1	21	2	Y	-0-			27
11	180 #	9	-0-	-171	-0-	5	1	4	2	Y	-0-			27
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			27
01	93 #	38	-0-	-55	-0-	18	1	19	2	Y	-0-			27
						1	4							
02	84 #	28	-0-	-56	-0-	12	1	15	2	Y	-0-			27
						1	4							
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	Y	-0-			27
MARRS MCLEAN (MCLEAN) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROUSSARD														
		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
		247836												
WELL #:		2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 10674 - 10717				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			200
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7) ORX RESOURCES, L.L.C. G. W. BROWN UNIT														
				57660 870	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
				627136										
				WELL #: 2	RRCID -> 270295				COMPL. DATE 02/09/2013				TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	29047 #	21953	-0-	-7094	-0-	21862	2	91	9	N	83			247
11	24150 #	19267	-0-	-4883	-0-	19267	2			N	-0-			247
12	24862 #	16977	-0-	-7885	-0-	16756	2	221	9	N	201	181	1	267
01	24211 #	18132	-0-	-6079	-0-	16611	2	1418	3	N	94			361
						103	9							
02	21840 #	16039	-0-	-5801	-0-	15976	2	63	9	N	57	183	1	235
03	21948 #	18544	-0-	-3404	-0-	18477	2	67	9	N	61			296
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) B & G ENERGY CORPORATION DANIEL, BILL GOVERNOR														
				57758 525	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY	
				040403										
				WELL #:	RRCID -> 182329				COMPL. DATE 12/22/2000				TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019														
MARTIN RANCH (FRIO 14,600) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PURE, ET AL GU														
				57787 500	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BRAZORIA	
				681327										
				WELL #: 1	RRCID -> 208113				COMPL. DATE 10/27/2004				TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684	
10	0	-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-														
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			169
PURE ET AL GU														
				WELL #: 1D	RRCID -> 232980				COMPL. DATE 01/07/2008				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433	
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-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) SANDEL OPERATING COMPANY HICKS, B. B.														
				57800 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GRIMES	
				747534										
				WELL #: 2	RRCID -> 096577				COMPL. DATE 09/15/1981				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426	
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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
MEDLAND ESTATE														
				WELL #: 1	RRCID -> 099516				COMPL. DATE 03/02/1992				TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-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
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L															58213 666 130342					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
															WELL #: 6					RRCID -> 127640					COMPL. DATE 05/12/1988					TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																
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-																
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																
															58213 683 130342					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
															WELL #: 3 D					RRCID -> 133690					COMPL. DATE 02/21/1990					TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138				
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-																
03	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																
															58213 684 130342					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
															WELL #: 3 F					RRCID -> 133691					COMPL. DATE 02/21/1990					TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245				
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-																
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																
															58213 684 130342					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
															WELL #: 3 F					RRCID -> 133691					COMPL. DATE 02/21/1990					TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245				
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-																
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																
															58213 684 130342					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
															WELL #: 3 F					RRCID -> 133691					COMPL. DATE 02/21/1990					TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245				
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-																
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																
															58213 685 130342					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
															WELL #: 4 U					RRCID -> 103727					COMPL. DATE 02/15/1982					TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634				
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-																
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-																

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	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342 - 6346	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854 - 6904	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	0	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
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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															
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183637				COMPL. DATE 06/12/2001				TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
STEPHENSON, JOHN				WELL #:	3	RRCID -> 187049				COMPL. DATE 01/02/2002				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604				
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-	
03	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				
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-	
03	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				
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-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAYES, SOUTH (FRIO 19) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10													58651 640 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS
WELL #: 5													RRCID -> 184787	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 11955 - 11970
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	1891 X	1276	-0-	-615	-0-	300 1	976 2	N	-0-	-0-			104			
11	1650 X	1500	-0-	-150	-0-	330 1	1170 2	N	-0-	-0-			104			
12	1550 X	1534	-0-	-16	-0-	315 1	1219 2	N	-0-	-0-			104			
01	1550 X	1543	-0-	-7	-0-	375 1	1168 2	N	-0-	-0-			104			
02	1400 X	968	-0-	-432	-0-	255 1	548 2	N	150	150 1			104			
						165 9										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				104			
MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6													58651 685 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS
WELL #: 23													RRCID -> 113719	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610 - 12920
10	0	1055	-0-	1055	2006	1055 2		N	-0-	-0-			150			
11	3000 N	1042	-0-	-1958	48	1042 2		N	-0-	-0-			150			
12	0	1162	-0-	1162	1210	1162 2		N	-0-	-0-			150			
01	2370 N	1160	-0-	-1210	-0-	1160 2		N	-0-	-0-			150			
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-	-0-			150			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				150			
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10													58651 760 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS
WELL #: 3													RRCID -> 038467	COMPL. DATE 01/01/1966	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 9068 - 9074
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
MCCOY (QUINN) MAGNUM PRODUCING, LP QUINN, B. E.													59107 400 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
WELL #: 1													RRCID -> 214543	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9050 - 9064
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
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
10	0	5686	-0-	5686	5686	482 1	5204 2	N	-0-	-0-			139			
11	0	5284	-0-	5284	10970	454 1	4830 2	N	-0-	-0-			139			
12	0	2384	-0-	2384	13354	217 1	2167 2	N	-0-	-0-			139			
01	0	6036	-0-	6036	19390	405 1	5631 2	N	-0-	-0-			139			
02	25123 X	5733	-0-	-19390	-0-	420 1	5313 2	N	-0-	-0-			139			
03	5270 X	4425	-0-	-845	-0-	350 1	4075 2	N	-0-	-0-			139			

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)												59416 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC												263648															
SCHUMAKER, ALICE ET AL												WELL #: 1				RRCID -> 130371				COMPL. DATE 03/14/1989				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
10	0		6834	-0-	6834	6834			578	1	6245	2	Y	10					90								
11	0		6086	-0-	6086	12920			11	9									99								
12	0		2918	-0-	2918	15838			522	1	5554	2	Y	9					105								
01	0		6875	-0-	6875	22713			10	9	2646	2	Y	6					107								
02	29516 X		6803	-0-	-22713	-0-			265	1	6412	2	Y	2					110								
03	7946 X		7946	-0-	-0-	-0-			461	1	7301	2	Y	15					125								
									2	9																	
									499	1																	
									3	9																	
									628	1																	
									17	9																	
AMMANN, HOMER TRUST					WELL #: 1ST		RRCID -> 131950				COMPL. DATE 03/04/1989				TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A												
10	0		1836	-0-	1836	1836			154	1	1667	2	N	14					179								
11	0		996	-0-	996	2832			15	9									184								
12	0		777	-0-	777	3609			85	1	905	2	N	5					185								
01	0		1639	-0-	1639	5248			6	9	705	2	N	1					192								
02	2800 N		1791	-0-	-1009	4239			71	1	1522	2	N	7					194								
03	3100 N		1948	-0-	-1152	3087			1	9	1658	2	N	2					23								
									109	1	1786	2	N	7	178	1											
									8	9																	
MCFARLAN (YEGUA)					59416 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON												
FAULCONER ENERGY, LLC					263648																						
MERTA					WELL #: 1		RRCID -> 257724				COMPL. DATE 06/19/2010				TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848												
10	0		1400	-0-	1400	1400			118	1	1279	2	N	3					144								
11	0		1368	-0-	1368	2768			3	9	1247	2	N	4					148								
12	0		590	-0-	590	3358			117	1	529	2	N	7					155								
01	0		1760	-0-	1760	5118			4	9	1636	2	N	5					160								
02	2800 N		1397	-0-	-1403	3715			53	1	1284	2	N	10					170								
03	3100 N		1447	-0-	-1653	2062			8	9	1326	2	N	6					176								
									118	1																	
									6	9																	
									102	1																	
									11	9																	
									114	1																	
									7	9																	
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)					60102 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850																						
MILES, TIM					WELL #: 1		RRCID -> 007374				COMPL. DATE 01/09/1957				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274												
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								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					116								

MELLON (10500) LEMON, RICHARD G. KAACK, JOHN UNIT				60357 500 496332				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				RRCID -> 138410				COMPL. DATE 06/03/1991				TOTAL DEPTH 11120				PERF.10251 - 10299							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
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				
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						94				
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/25/1997																			
SANDEL OPERATING BURKE, FRANCES P. ET AL				747534 WELL #:				1 RRCID -> 070715				COMPL. DATE 01/21/1977				TOTAL DEPTH 10606				PERF.10410 - 10420			
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-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
BARKLEY				WELL #:				1 RRCID -> 089887				COMPL. DATE 09/25/1980				TOTAL DEPTH 10950				PERF.10333 - 10350			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
MENARD CREEK (COOK MTN) JMC RESOURCES CORP. KIRBY				60423 200 427742 WELL #:				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: POLK							
WELL #:				1 RRCID -> 121636				COMPL. DATE 06/16/1986				TOTAL DEPTH 6916				PERF. 6832 - 6873							
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				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						1				
MENESEE (FRIO 4350) KALER ENERGY CORP. GRESHAM UNIT				60476 222 450261 WELL #:				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1 RRCID -> 286476				COMPL. DATE 01/03/2019				TOTAL DEPTH 5510				PERF. 4491 - 4494							
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				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						16				
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/18/2020																			

MENEFE (RAUN-YEGUA)		60476 895	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ATASCA RESOURCES, INC.		035643						
RAUN		WELL #:	RRCID -> 204228	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7510 - 7515		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014								
MENEFE (YEGUA)		60476 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FREDCO		284921						
RAUN, N.		WELL #:	RRCID -> 126065	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4094 - 4110		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
RAUN, N.		WELL #:	RRCID -> 128757	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7611 - 7617		
10	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			25
MENEFE (YEGUA 10050)		60476 990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
FINLEY RESOURCES, INC.		268602						
CRANEK GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 176743	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9957 - 10081		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447						
EGYPT SWD		WELL #:	RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH 5217	PERF. 3190 - 3210		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)														CNTY: LIBERTY	
QUAIL CREEK OIL CORPORATION															
MERCHANT OPERATORS FEE															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0	2404	-0-	2404	2404	103	1	156	3	Y	1950	2134	1	294	
11	0	2616	-0-	2616	5020	2145	9	514	3	Y	1809	1499	1	604	
*12	3100 N	3024	-0-	-76	4944	112	1	832	3	Y	1867	2263	1	208	
*01	3100 N	3051	-0-	-49	4895	1990	9	734	3	Y	1994	1973	1	229	
*02	2800 N	2630	-0-	-170	4725	138	1	653	3	Y	1711	1611	1	329	
03	3100 N	2650	-0-	-450	4275	2054	9	632	3	Y	1725	1868	1	186	
						124	1								
						2193	9								
						95	1								
						1882	9								
						120	1								
						1898	9								
MERCY (9100, WILCOX)														CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CENTRAL COLE & COKE															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	9726 R	9726	-0-	-0-	-0-	2397	1	6934	2	Y	359	488	1	163	
11	8640 #	7198	-0-	-1442	-0-	395	9	5044	2	Y	309	313	1	159	
12	9486 #	8408	-0-	-1078	-0-	1814	1	5821	2	Y	360	313	1	206	
01	9734	5333	-0-	-4401	-0-	340	9	3183	2	Y	325	325	1	206	
02	9796	9294	-0-	-502	-0-	2191	1	6555	2	Y	374	340	1	240	
03	9734 #	9712	-0-	-22	-0-	396	9	6797	2	Y	390	338	1	292	
						1792	1								
						358	9								
						2328	1								
						411	9								
						2486	1								
						429	9								
MERCY (10400 WILCOX)														CNTY: SAN JACINTO	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FOSTER MINERALS															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	428	1	1239	2	Y	65			183	
11	1650 N	1381	-0-	-269	-0-	72	9	925	2	Y	113	186	1	110	
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	332	1	1112	2	Y	124	182	1	52	
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	124	9	1248	2	Y	58			110	
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	418	1	1125	2	Y	73			183	
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	136	9	1210	2	Y	122	185	1	120	
						703	1								
						64	9								
						399	1								
						80	9								
						443	1								
						134	9								
CENTRAL COAL & COKE															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	108	1	313	2	Y	-0-			-0-	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	114	1	317	2	Y	-0-			-0-	
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	100	1	266	2	Y	-0-			-0-	
01	434 N	378	-0-	-56	-0-	136	1	242	2	Y	-0-			-0-	
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	78	1	221	2	Y	-0-			-0-	
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	118	1	322	2	Y	-0-			-0-	

MERCY (10400 WILCOX)			//CONT.// 60589 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
FOSTER LUMBER CO			WELL #: 3			RRCID -> 163249			COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364							
M	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
10	248	N	210	-0-		-38		-0-		54 1	156 2	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	167	-0-		-133		-0-		44 1	123 2	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	121	-0-		-127		-0-		33 1	88 2	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-		-0-		-0-		86 1	153 2	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-		-0-		-0-		67 1	188 2	2	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-		-0-		-0-		130 1	354 2	2	Y	-0-					-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 165228			COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519							
10	1212	N	1212	-0-		-0-		-0-		311 1	901 2	2	Y	-0-					24
11	1110	N	982	-0-		-128		-0-		259 1	719 2	2	Y	4					28
										4 9									
12	1147	N	956	-0-		-191		-0-		261 1	694 2	2	Y	1					29
										1 9									
01	1209	N	981	-0-		-228		-0-		352 1	626 2	2	Y	3					32
										3 9									
02	995	N	995	-0-		-0-		-0-		258 1	727 2	2	Y	9					41
										10 9									
03	1077	N	1077	-0-		-0-		-0-		286 1	782 2	2	Y	8					49
										9 9									
FOSTER MINERALS "D"			WELL #: 1			RRCID -> 168291			COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472							
10	806	N	177	-0-		-629		-0-		41 1	119 2	2	Y	15		20	1		12
										17 9									
11	240	N	180	-0-		-60		-0-		37 1	102 2	2	Y	37		29	1		20
										41 9									
12	124	N	122	-0-		-2		-0-		32 1	84 2	2	Y	5		12	1		13
										6 9									
01	269	N	269	-0-		-0-		-0-		97 1	172 2	2	Y	-0-		13	1		-0-
02	279	N	279	-0-		-0-		-0-		73 1	206 2	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-		-0-		-0-		69 1	190 2	2	Y	-0-					-0-
BERGER-CARNES			WELL #: 2			RRCID -> 168292			COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	4					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	2					11
BERGER CARNES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 235004			COMPL. DATE 06/29/2018			TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852							
10	0		28	-0-		28		28		6 1	16 2	2	Y	5					49
										6 9									
11	0		-0-	-0-		-0-		28					Y	1					50
12	0		-0-	-0-		-0-		28					Y	5					55
01	0		-0-	-0-		-0-		28					Y	2					57
02	28 X		-0-	-0-		-28		-0-					Y	-0-					57
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					57

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10739 - 10963			
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
10	2976 X	2915	-0-	-61	-0-	740 35 9	1	2140	2	N	32	42 1		13
11	2940 X	1718	-0-	-1222	-0-	449 20 9	1	1249	2	N	18	22 1		9
12	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	809 28 9	1	2149	2	N	25	22 1		12
01	3038 X	2870	-0-	-168	-0-	1027 18 9	1	1825	2	N	16	18 1		10
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	709 34 9	1	1996	2	N	31	24 1		17
03	2976 X	2688	-0-	-288	-0-	710 35 9	1	1943	2	N	32	27 1		22
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650										
MERCY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10225 - 10231	
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	620	1	276	9	N	251	356 1		92
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	600	1	277	9	N	252	177 1		167
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	620	1	169	9	N	154	178 1		143
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	620	1	259	9	N	235	179 1		199
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	560	1	289	9	N	263	364 1		98
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	620	1	309	9	N	281	179 1		200
MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858		PERF.10953 - 10963			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-			-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342										
STATE TRACT 367-L				WELL #:		3	RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5820 - 5856	
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-
03	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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L														
61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA					130342									
WELL #: 2 L RRCID -> 098874					COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-	
MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.														
61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA					019356									
WELL #: 1 RRCID -> 214584					COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MIDFIELDS, WEST (-A-) TAG OPERATING COMPANY, INC. MORTON														
61055 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA					834352									
WELL #: 1 RRCID -> 291519					COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6202 - 6216									
10	0	52	-0-	52	52	10 1	41 2	N	1	145 1			30	
11	0	21	-0-	21	73	20 1	1 9	N	1				31	
12	0	24	-0-	24	97	20 1	4 9	N	4	5 5			30	
01	806 #	56	-0-	-750	-0-	40 1	12 2	N	4				34	
02	616 #	55	-0-	-561	-0-	52 1	3 9	N	3				37	
03	4223 R	4223	-0-	-0-	-0-	3853 2	370 9	N	336				373	
MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN														
61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON					068324									
WELL #: 1 RRCID -> 138418					COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710									
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	7 1	6 2	N	22				107	
11	90 N	42	-0-	-48	-0-	24 9	14 2	N	13				120	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	14 9	9 2	N	17				137	
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11 1	18 2	N	17				154	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	19 9	15 2	N	11				165	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	32 2	N	20				185	
MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1														
61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS					660964									
WELL #: 2 RRCID -> 049025					COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000									
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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45	

MILTON, E. (WILCOX 9800)														
PETROTX OPERATING, LLC														
HAMIL SWD														
				//CONT.//	61758 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS		
				//CONT.//	660964									
				WELL #:	2	RRCID -> 173542			COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
BUSCH GAS UNIT 0/A														
				WELL #:	4UT	RRCID -> 157044			COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700		
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PETROTX OPERATING, LLC														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1														
				WELL #:	4	RRCID -> 150317			COMPL. DATE 03/25/1994			TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260		
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-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		
10	79830	X	10518	-0-	-69312	-0-	720	1	9695	2	Y	94	126	1
							103	9						385
11	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	637	1	11486	2	Y	79	29	1
							87	9						435
12	0		11078	-0-	11078	11078	251	1	10730	2	Y	88		523
							97	9						
01	0		12025	-0-	12025	23103	688	1	11247	2	Y	82	131	1
							90	9						474
02	33551	X	10448	-0-	-23103	-0-	479	1	9915	2	Y	49		523
							54	9						
03	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	626	1	11615	2	Y	286	115	1
							315	9						694
HAMIL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1														
				WELL #:	3	RRCID -> 154069			COMPL. DATE 02/14/1995			TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367		
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
DWYER														
				WELL #:	1	RRCID -> 162912			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	154
03	DLQ	G-10	-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	0	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	
10		13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					47	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47	

SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13450 - 13498									
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	

BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000		PERF.11894 - 12012									
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-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

HAMILL ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13166 - 13210									
10	8649	X		8649	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	8519	2	N	92	89	1				139	
									101	9											
11	8526	X		8526	-0-	-0-	-0-	-0-	8318	2	208	9	N	189						328	
12	0			8268	-0-	8268	-0-	8268	8151	2	117	9	N	106	253	1				181	
01	17448	X		9180	-0-	-8268	-0-	-8268	9071	2	109	9	N	99						280	
02	8490	X		8490	-0-	-0-	-0-	-0-	8449	2	41	9	N	37	179	1				138	
*03	10341	X		10341	-0-	-0-	-0-	-0-	10186	2	155	9	N	141						279	

HAMILL ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206		PERF.15075 - 15132									
10	6333	X		6333	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	6241	2	N	60	238	1				43	
									66	9											
11	6188	X		6188	-0-	-0-	-0-	-0-	6127	2	61	9	N	55						98	
12	0			6219	-0-	6219	-0-	6219	6122	2	97	9	N	88	54	1				132	
01	12578	X		6359	-0-	-6219	-0-	-6219	6309	2	50	9	N	45						177	
02	5665	X		5665	-0-	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-						177	
*03	6360	X		6360	-0-	-0-	-0-	-0-	6260	2	100	9	N	91	179	1				89	

BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF.12026 - 12050									
10	2352	N		2352	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	2336	2	Y	-0-	24	1				186	
11	2425	N		2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-						186	
12	0			2623	-0-	2623	-0-	2623	2584	2	39	9	Y	35	23	1				198	
01	3100	N		2556	-0-	-544	-0-	-544	2079	2	55	9	Y	50						248	
02	2800	N		2240	-0-	-560	-0-	-560	1519	2	17	9	Y	15						263	
*03	3100	N		2344	-0-	-756	-0-	-756	763	2	2344	2	Y	-0-						263	

MILTON, N. (13000)															//CONT.// 61759 800															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: HARRIS																																												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															//CONT.// 208171																																																																																									
SWEENEY GU #2															WELL #: 1															RRCID -> 179756															COMPL. DATE 07/18/2001															TOTAL DEPTH 15500															PERF.13044 - 13104																													
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS					*	*	C	COND					DISPOSITIONS					*	*	EOM																																																													
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
10	100 X														100	-0-		-0-	-0-	-0-			100	2				N	-0-		1	1					256																																																																			
11	330 X														66	-0-		-264	-0-	-0-			66	2				N	-0-							256																																																																				
12	0														7	-0-		7	-0-	7			7	2				N	-0-							256																																																																				
01	341 X														-0-	-0-		-341	-0-	-0-						N	-0-								256																																																																					
02	330 X														330	-0-		-0-	-0-	-0-			330	2				N	-0-							256																																																																				
*03	131 X														131	-0-		-0-	-0-	-0-			130	2			1	9	N	-0-	1					257																																																																				
SWEENEY GAS UNIT #1																														WELL #: 2															RRCID -> 186889															COMPL. DATE 09/07/2001															TOTAL DEPTH 16700															PERF.15080 - 15100														
10	3783 X														3783	-0-		-0-	-0-	-0-			14	1	3763	2		N	5		39	1					212																																																																			
																						6	9																																																																																	
11	3717 X														3717	-0-		-0-	-0-	-0-			3674	2	43	9	N	39								251																																																																				
12	0														3772	-0-		3772	3772	3740	2	32	9	N	29		33	1							247																																																																					
01	7480 X														3708	-0-		-3772	-0-	-0-			3674	2	34	9	N	31		181	1					97																																																																				
02	3276 X														2721	-0-		-555	-0-	-0-			2721	2				N	-0-							97																																																																				
03	3627 X														2038	-0-		-1589	-0-	-0-			2027	2	11	9	N	10								107																																																																				
PETROTX OPERATING, LLC																														660964																																																																										
HAMILL GAS UNIT #1															WELL #: 1															RRCID -> 039890															COMPL. DATE 07/23/1966															TOTAL DEPTH 15650															PERF. N/A																													
10	683 N														683	-0-		-0-	-0-	-0-			547	1	108	2	Y	25		30	1					250																																																																				
																						28	9																																																																																	
11	390 N														378	-0-		-12	-0-	-0-			296	1	70	2	Y	11								261																																																																				
																						12	9																																																																																	
12	0														602	-0-		602	602	602	507	1	63	2	Y	29									290																																																																					
																						32	9																																																																																	
01	0														703	-0-		703	1305	597	1	73	2	Y	30		59	1						261																																																																						
																						33	9																																																																																	
02	1692 N														387	-0-		-1305	-0-	-0-			357	1	17	2	Y	12								273																																																																				
																						13	9																																																																																	
03	659 X														659	-0-		-0-	-0-	-0-			567	1	60	2	Y	29		29	1					273																																																																				
																						32	9																																																																																	
HAMILL G. U. #3																														WELL #: 1															RRCID -> 040559															COMPL. DATE 11/01/1966															TOTAL DEPTH 14700															PERF. N/A														
10	300 X														-0-	-0-		-300	-0-	-0-								Y	21		43	1					177																																																																			
11	668 X														668	-0-		-0-	-0-	-0-			519	1	123	2	Y	24		41	1					160																																																																				
																						26	9																																																																																	
12	0														749	-0-		749	749	749	639	1	79	2	Y	28									188																																																																					
																						31	9																																																																																	
01	0														677	-0-		677	1426	559	1	68	2	Y	45		85	1						148																																																																						
																						50	9																																																																																	
02	1980 X														554	-0-		-1426	-0-	-0-			506	1	24	2	Y	22								170																																																																				
																						24	9																																																																																	
03	557 N														557	-0-		-0-	-0-	-0-			486	1	52	2	Y	17		42	1					145																																																																				
																						19	9																																																																																	
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1																														WELL #: 1															RRCID -> 041633															COMPL. DATE 12/27/1966															TOTAL DEPTH 14677															PERF. N/A														
10	14B DENY														-0-	-0-		-0-	-0-	-0-								Y	-0-								-0-																																																																			
11	14B DENY														-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-																																																																				
03	14B DENY														-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-								-0-																																																																				

MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
PETROTX OPERATING, LLC			//CONT.//		660964															
HAMILL GAS UNIT #1			WELL #:		2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12200 - 12234							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2800	N	1349	-0-	-1451		8686	1088	1	214	2	Y		43	83	1			84	
								47	9											
11	3000	N	1481	-0-	-1519		7167	1161	1	277	2	Y		39	80	1			43	
								43	9											
12	0		1906	-0-	1906		9073	1629	1	202	2	Y		68					111	
								75	9											
01	0		1789	-0-	1789		10862	1485	1	181	2	Y		112	165	1			58	
								123	9											
02	2800	N	1559	-0-	-1241		9621	1420	1	67	2	Y		65					123	
								72	9											
03	2600	N	1869	-0-	-731		8890	1637	1	173	2	Y		54	81	1			96	
								59	9											

GRAVES UNIT "B"					WELL #:	1	RRCID -> 149888	COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030								
10	49715	X	5650	-0-	-44065	-0-	387	1	5209	2	Y		49	48	1				793	
							54	9												
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	382	1	6882	2	Y		47						840	
							52	9												
12	0		6538	-0-	6538	6538	148	1	6331	2	Y		54						894	
							59	9												
01	0		6400	-0-	6400	12938	366	1	5987	2	Y		43	50	1				887	
							47	9												
02	18024	X	5086	-0-	-12938	-0-	231	1	4785	2	Y		64						951	
							70	9												
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	273	1	5071	2	Y		141	44	1				1048	
							155	9												

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1					WELL #:	3	RRCID -> 174795	COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13980 - 14006								
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						-0-	
12	0		47	-0-	47	47	47	2				Y	-0-						-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	47						Y	-0-						-0-	
02	47	N	-0-	-0-	-47	-0-						Y	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID -> 175119	COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973		PERF.14367 - 14393								
10	34960	X	4833	-0-	-30127	-0-	4780	2	53	9	Y		48						395	
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4642	2	47	9	Y		43						438	
12	0		3842	-0-	3842	3842	3808	2	34	9	Y		31						469	
01	0		4774	-0-	4774	8616	4716	2	58	9	Y		53	173	1				349	
02	12314	X	3698	-0-	-8616	-0-	3662	2	36	9	Y		33						382	
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4626	2	28	9	Y		25						407	

MOHAT (3300)					62373 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352															
SHERIDAN, H. D. NO. 1					WELL #:	1	RRCID -> 284720	COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 4141 - 4151								
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-	
03	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			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 99			RRCID -> 007428			COMPL. DATE 07/27/1953			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	193	1	159
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	211	196	1	174
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	194	1	182
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	222	195	1	209
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	193	1	192
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	447	1	57
MOORE, J. M.			WELL #: 189			RRCID -> 162712			COMPL. DATE 01/18/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			120648												
MOORE, J. M.			WELL #: 43			RRCID -> 007423			COMPL. DATE 11/26/1935			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690			
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-
03	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			120648												
MOORE, J. M.			WELL #: 49			RRCID -> 007431			COMPL. DATE 03/15/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7400)			62725 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648												
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 66			RRCID -> 007435			COMPL. DATE 02/21/1949			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600)		62725 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 67	RRCID -> 007437		COMPL. DATE 11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MOORES (YEGUA 7900)		62725 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
DYER		WELL #: 1	RRCID -> 172760		COMPL. DATE 02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MOORES ORCHARD		62739 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 58	RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7587 - 7600
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOORES ORCHARD*		62739 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92	RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6607 - 6629
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159	RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOORES ORCHARD*													CNTY: FORT BEND												
CML EXPLORATION, LLC																									
MOORE, J. M. ETAL																									
													//CONT.//	62739 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
													//CONT.//	120648											
													WELL #:	199	RRCID -> 113426			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608				
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	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
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-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
MOORES ORCHARD (WILCOX)													62739 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
CARTER-LANGHAM, INC.													138630												
FREUDENSPRUNG													WELL #:			2	RRCID -> 121488			COMPL. DATE 05/23/1986			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650		
10	7183	R	7183	-0-	-0-	-0-	1000	1	6183	2	N	-0-								27					
11	0		5547	-0-	5547	5547	1000	1	4547	2	N	-0-								27					
12	0		4540	-0-	4540	10087	1000	1	3540	2	N	-0-								27					
01	0		6715	-0-	6715	16802	1000	1	5520	2	N	177	177	2						27					
							195	9																	
02	7868		5283	-0-	-2585	14217	1000	1	4283	2	N	-0-								27					
*03	7440		6719	-0-	-721	13496	1000	1	5528	2	N	174	174	2						27					
							191	9																	
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		
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-					
03	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		
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-					
03	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		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8					
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8					
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8					
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8					
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8					
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							8					

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 766

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074					N	NO RPT					-0-	
MOSS BLUFF, NORTH				63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
DOBERMAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13006 - 13206						
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922														
GALLOWAY GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796						
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6	
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						
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					164	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					164	
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					164	
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					164	
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					164	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					164	
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						
10	0	5204	-0-	5204		5204	28	1	5113	2	Y	57					89	
11	0	3988	-0-	3988		9192	63	9	3914	2	Y	47					136	
12	0	1755	-0-	1755		10947	22	1	1693	2	Y	42					178	
01	0	1653	-0-	1653		12600	52	9	1612	2	Y	16					194	
02	13075 X	475	-0-	-12600		-0-	18	9									194	
03	5208 X	307	-0-	-4901		-0-	13	1	462	2	Y	-0-					194	
							15	1	286	2	Y	5	181	1			18	
							6	9										

MOSS BLUFF, NW. (10600)			//CONT.//			63161 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JOY RESOURCES, INC.			//CONT.//			447952													
MARIALLAN			WELL #:			1	RRCID -> 209002			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500						
M	0	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0		1091	-0-	1091	1091	484	1	600	2	Y	6						6	
							7	9											
11	0		168	-0-	168	1259	87	1	78	2	Y	3						9	
							3	9											
12	0		510	-0-	510	1769	331	1	172	2	Y	6						15	
							7	9											
01	0		-0-	-0-	-0-	1769					Y	9						24	
02	1977 N		208	-0-	-1769	-0-	74	1	134	2	Y	-0-						24	
03	496 N		108	-0-	-388	-0-	86	1	22	2	Y	-0-						24	
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)					63192 500	ASSOCIATED					49B					CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC					175118														
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 140085			COMPL. DATE 09/06/1957			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602						
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)					63196 500	ASSOCIATED					49B					CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC					175118														
DAVIS, SWILLEY					WELL #:	1	RRCID -> 086941			COMPL. DATE 02/13/1980			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544						
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)					63197 250	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC					175118														
VINSON, P. E.					WELL #:	4	RRCID -> 191313			COMPL. DATE 06/15/1975			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893						
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)					63239 660	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.					253162														
MOSSY GROVE GAS UNIT #1					WELL #:	1	RRCID -> 036327			COMPL. DATE 05/07/1965			TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A						
10	0		924	-0-	924	924	26	1	879	2	N	17						185	
							19	9											
11	0		1212	-0-	1212	2136	38	1	1145	2	N	26						211	
							29	9											
12	0		1127	-0-	1127	3263	32	1	1061	2	N	27						238	
							4	4	30	9									
01	0		940	-0-	940	4203	25	1	896	2	N	17						255	
							19	9											
02	5144 X		941	-0-	-4203	-0-	30	1	878	2	N	30	193	1		1	8	91	
							33	9											
03	1116 N		953	-0-	-163	-0-	30	1	902	2	N	19						110	
							21	9											

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE								
10	0		287	-0-		287	287			23	1	264	2	N	-0-					175								
11	0		236	-0-		236	523			19	1	217	2	N	-0-					175								
12	0		227	-0-		227	750			22	1	205	2	N	-0-					175								
01	0		246	-0-		246	996			18	1	228	2	N	-0-					175								
02	1210 N		214	-0-		-996	-0-			17	1	197	2	N	-0-					175								
03	253 N		253	-0-		-0-	-0-			20	1	233	2	N	-0-					175								
ZBORIL, HENRY													WELL #: 1				RRCID -> 130032				COMPL. DATE 01/28/1989				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778			
10	0		1496	-0-		1496	1496			116	1	1361	2	N	17					72								
11	0		1478	-0-		1478	2974			118	1	1341	2	N	17					89								
12	0		1532	-0-		1532	4506			145	1	1370	2	N	15					104								
01	0		1695	-0-		1695	6201			123	1	1552	2	N	18					122								
02	2800 N		1268	-0-		-1532	4669			97	1	1149	2	N	20					142								
03	3100 N		1475	-0-		-1625	3044			114	1	1342	2	N	17					159								
NAISER, J.E. ESTATE													WELL #: 2				RRCID -> 131991				COMPL. DATE 08/31/1989				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861			
10	0		4503	-0-		4503	4503			353	1	4139	2	N	10					121								
11	0		5000	-0-		5000	9503			397	1	4525	2	N	71	179	1			13								
12	0		5285	-0-		5285	14788			496	1	4686	2	N	94					107								
01	0		5814	-0-		5814	20602			418	1	5278	2	N	107	164	1			50								
02	25222 X		4620	-0-		-20602	-0-			352	1	4163	2	N	95					145								
03	5330 X		5330	-0-		-0-	-0-			411	1	4825	2	N	85	162	1			68								
NAISER, J. E. ESTATE													WELL #: 1				RRCID -> 133342				COMPL. DATE 01/12/1990				TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685			
10	0		4013	-0-		4013	4013			315	1	3692	2	N	5					169								
11	0		3431	-0-		3431	7444			276	1	3148	2	N	6					175								
12	0		3368	-0-		3368	10812			322	1	3040	2	N	5					180								
01	0		3443	-0-		3443	14255			251	1	3178	2	N	13	175	1			18								
02	17397 X		3142	-0-		-14255	-0-			245	1	2897	2	N	-0-					18								
03	3782 X		3369	-0-		-413	-0-			264	1	3105	2	N	-0-					18								
NAISER, J. E. ESTATE													WELL #: 4				RRCID -> 133377				COMPL. DATE 03/10/1990				TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838			
10	0		5641	-0-		5641	5641			444	1	5197	2	N	-0-					12								
11	0		4965	-0-		4965	10606			401	1	4564	2	N	-0-					12								
12	0		2448	-0-		2448	13054			234	1	2214	2	N	-0-					12								
01	0		6537	-0-		6537	19591			479	1	6058	2	N	-0-					12								
02	25117 X		5526	-0-		-19591	-0-			431	1	5095	2	N	-0-					12								
03	5767 X		5767	-0-		-0-	-0-			452	1	5315	2	N	-0-					12								

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1		63277 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
						RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994				TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7902 - 8000			
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				
10	0	2182	-0-	2182	2182	86 1	2038 2	N		53			140				
11	0	2076	-0-	2076	4258	58 9	1938 2	N		50			190				
12	0	1838	-0-	1838	6096	83 1	1718 2	N		36	179 1		47				
01	0	2138	-0-	2138	8234	40 9	1994 2	N		55			102				
02	2800 N	1937	-0-	-863	7371	61 9	1809 2	N		47			149				
03	3100 N	2154	-0-	-946	6425	76 1	1993 2	N		69	181 1		37				
						52 9											
						85 1											
						76 9											

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168100	COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7900 - 7971					
10	0	3817	-0-	3817	3817	299 1	3505 2	N		12			191				
11	0	3588	-0-	3588	7405	13 9	3296 2	N		3	172 1		22				
12	0	3476	-0-	3476	10881	289 1	3137 2	N		6			28				
01	0	3573	-0-	3573	14454	3 9	3297 2	N		14			42				
02	17760 X	3306	-0-	-14454	-0-	7 9	3037 2	N		11			53				
03	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	257 1	3386 2	N		10			63				
						12 9											
						288 1											
						11 9											

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 215715	COMPL. DATE 12/01/2005				TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				

VIPER S.W.D., LLC				886209													
STOVALL, GUY F. TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 149968	COMPL. DATE 06/02/1994				TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7896 - 7966					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			145				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			145				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			145				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			145				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			145				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			145				

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					
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N		-0-			40				
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N		-0-			40				
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N		-0-			40				
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N		-0-			40				
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-			N		NO RPT			40				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			40				

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						

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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				
10	54281 X	45960	-0-	-8321	-0-	310	1	45076	2	N	522	544	1	1	8	204
						574	9									
11	52530 X	43549	-0-	-8981	-0-	300	1	42688	2	N	510	396	1	1	8	317
						561	9									
12	50995 X	44635	-0-	-6360	-0-	310	1	43744	2	N	528	577	1	2	8	266
						581	9									
01	49104 X	40877	-0-	-8227	-0-	161	1	40402	2	N	285	373	1	1	8	177
						314	9									
02	43792 X	10514	-0-	-33278	-0-	196	1	10230	2	N	80					257
						88	9									
03	45973 X	NO RPT	-0-	-45973	-0-					N	NO RPT					257

MYKAWA NEW (MIO. 3625)				64185 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
SMITH, L. C.				793200									
FORBES, E. E.				WELL #:	3	RRCID ->	035060	COMPL. DATE	11/30/1964	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	N/A
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/29/2023									

NADA (FRI0 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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NADA (FRI0 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
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	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711			N	NO RPT			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867							N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867							N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867							N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867							N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				-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	
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				22
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				22
12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				22
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				22
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-				22
03	0 X	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	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	
10	29884 #	14800	-0-	-15084	-0-	14756	3	44	9	N	40							167
11	23520 #	1303	-0-	-22217	-0-	1295	3	8	9	N	7							174
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							174
*01	37186 R	37186	-0-	-0-	-0-	37163	3	23	9	N	21							195
*02	40418 R	40418	-0-	-0-	-0-	40225	3	193	9	N	175		182	1				188
*03	20986 R	20986	-0-	-0-	-0-	20887	3	99	9	N	90		187	1				91

NANCE (FRIO 11,400) PONDEROSA OIL & GAS, LLC LANGHAM				64423 250 670093		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID ->	289900	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.	10436 - 10450					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	6262	#	226	-0-	-6036	-0-	-	226	3			N	-0-	124	1			36
11	4350	#	-0-	-0-	-4350	-0-	-					N	-0-					36
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-	-					N	-0-					36
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-	-					N	-0-					36
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-	-					N	-0-					36
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	-					N	-0-					36
NANCE (TEX-MISS # 5) PONDEROSA OIL & GAS, LLC NORRIS				64423 625 670093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				2	RRCID ->	294260	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9644 - 9650					
*08	0		71094	-0-	71094	71094	70787	3	307	9	N	279	112	1				167
09	0		71294	-0-	71294	142388	70787	3	507	9	N	461	548	1				80
10	0		70591	-0-	70591	212979	70114	3	477	9	N	434	366	1				148
11	0		60477	-0-	60477	273456	60132	3	345	9	N	314	387	1				75
12	0		50113	-0-	50113	323569	49928	3	185	9	N	168	188	1				55
01	0		36856	-0-	36856	360425	36672	3	184	9	N	167	184	1				38
02	0 W		2612	-0-	2612	363037	2599	3	13	9	N	12						50
03	0 W		-0-	-0-	-0-	363037					N	3						53
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) CARR RESOURCES, INC. GLADIATOR				64616 300 135180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES						
WELL #:				1	RRCID ->	191566	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	15310 - 19586					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. BLUEBELL UNIT				186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GRIMES						
WELL #:				2	RRCID ->	162354	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL	DEPTH	18423	PERF.	14930 - 18423					
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HAHN UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	169855	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL	DEPTH	12087	PERF.	12394 - 16143			
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BECKER UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	182283	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL	DEPTH	17511	PERF.	13985 - 17855			
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-
03	PRTL	PLG	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														
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502														
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954														
10	0	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-			-0-
12	121 N	-0-	-0-	-121	-0-					N	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-			-0-
02	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197														
LAMPE OL WELL #: 1H														
10	0	1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-			-0-
11	2798 N	1672	-0-	-1126	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
12	0	861	-0-	861	861	861	2			N	-0-			-0-
01	0	1505	-0-	1505	2366	1505	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1234	-0-	-1566	800	1234	2			N	-0-			-0-
03	2149 N	1349	-0-	-800	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754														
10	0	1788	-0-	1788	1788	1788	2			N	-0-			-0-
11	0	1083	-0-	1083	2871	1083	2			N	-0-			-0-
12	0	1332	-0-	1332	4203	1332	2			N	-0-			-0-
01	0	849	-0-	849	5052	849	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1020	-0-	-1780	3272	1020	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1018	-0-	-2082	1190	1018	2			N	-0-			-0-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143														
10	0	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-			-0-
11	0	182	-0-	182	332	182	2			N	-0-			-0-
12	0	184	-0-	184	516	184	2			N	-0-			-0-
01	0	191	-0-	191	707	191	2			N	-0-			-0-
02	928 N	221	-0-	-707	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
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 AMT CODE EOM BALANCE
10	0	985	-0-	985	985	985	2			N	-0-	-0-
11	0	921	-0-	921	1906	921	2			N	-0-	-0-
12	0	425	-0-	425	2331	425	2			N	-0-	-0-
01	0	432	-0-	432	2763	432	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	451	-0-	-2349	414	451	2			N	-0-	-0-
03	1139 N	725	-0-	-414	-0-	725	2			N	-0-	-0-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
10	0	912	-0-	912	912	912	2			N	-0-	-0-
11	0	879	-0-	879	1791	879	2			N	-0-	-0-
12	0	922	-0-	922	2713	922	2			N	-0-	-0-
01	0	906	-0-	906	3619	906	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	810	-0-	-1990	1629	810	2			N	-0-	-0-
03	2513 N	884	-0-	-1629	-0-	884	2			N	-0-	-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
10	0	3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-	-0-
11	0	3086	-0-	3086	6358	3086	2			N	-0-	-0-
12	0	3207	-0-	3207	9565	3207	2			N	-0-	-0-
01	0	3233	-0-	3233	12798	3233	2			N	-0-	-0-
02	15533 X	2735	-0-	-12798	-0-	2735	2			N	-0-	-0-
03	3286 X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			N	-0-	-0-
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
10	0	8051	-0-	8051	8051	8051	2			N	-0-	-0-
11	0	7837	-0-	7837	15888	7837	2			N	-0-	-0-
12	0	10484	-0-	10484	26372	10484	2			N	-0-	-0-
01	0	8467	-0-	8467	34839	8467	2			N	-0-	-0-
02	41701 X	6862	-0-	-34839	-0-	6862	2			N	-0-	-0-
03	8835 X	7213	-0-	-1622	-0-	7213	2			N	-0-	-0-
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
10	0	523	-0-	523	523	523	2			N	-0-	-0-
11	0	525	-0-	525	1048	525	2			N	-0-	-0-
12	0	588	-0-	588	1636	588	2			N	-0-	-0-
01	0	590	-0-	590	2226	590	2			N	-0-	-0-
02	2772 N	546	-0-	-2226	-0-	546	2			N	-0-	-0-
03	589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873									
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM						
0			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
10	0		22 -0- 22 22 22 22 2	N	-0-				-0-
11	0		-0- -0- -0- 22 22 22 2	N	-0-				-0-
12	0		-0- -0- -0- 22 22 22 2	N	-0-				-0-
01	0		17 -0- 17 39 17 2	N	-0-				-0-
02	39 N		-0- -0- -39 -0- -0-	N	-0-				-0-
03	0 N		-0- -0- -0- -0- -0-	N	-0-				-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350									
10	0		3991 -0- 3991 3991 3991 2	N	-0-				-0-
11	0		3892 -0- 3892 3892 3892 2	N	-0-				-0-
12	0		4285 -0- 4285 12168 4285 2	N	-0-				-0-
01	0		3452 -0- 3452 15620 3452 2	N	-0-				-0-
02	19174 X		3554 -0- -15620 -0- 3554 2	N	-0-				-0-
03	5021 X		5021 -0- -0- -0- 5019 2	N	-0-	2	9	2	-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806									
10	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2022									
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876									
10	0		-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	-0-				-0-
11	0		-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	-0-				-0-
12	0		-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	1	1	8		-0-
01	0		-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	-0-				-0-
02	0 N		-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	-0-				-0-
03	0 N		-0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0- -0-	N	-0-				-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957									
10	0		1738 -0- 1738 1738 1725 2	13	9	N	12		135
11	0		1344 -0- 1344 3082 1325 2	19	9	N	17		152
12	0		1643 -0- 1643 4725 1618 2	25	9	N	23	1	174
01	0		1954 -0- 1954 6679 1931 2	23	9	N	21		195
02	2800 N		1156 -0- -1644 5035 1133 2	23	9	N	21	180	33
03	3100 N		1898 -0- -1202 3833 1877 2	21	9	N	19	3	52

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920															
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT				-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925															
10	0	362	-0-	362	362	362	2			N	-0-				58
11	0	377	-0-	377	739	377	2			N	-0-				58
12	0	355	-0-	355	1094	355	2			N	-0-				58
01	0	367	-0-	367	1461	367	2			N	-0-				58
02	1703 N	242	-0-	-1461	-0-	242	2			N	-0-				58
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-				58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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															
10	0	1190	-0-	1190	1190	1177	2	13	9	N	12				122
11	0	942	-0-	942	2132	922	2	20	9	N	18				140
12	0	966	-0-	966	3098	956	2	10	9	N	9				149
01	0	1128	-0-	1128	4226	1106	2	22	9	N	20				169
02	2800 N	816	-0-	-1984	2242	801	2	15	9	N	14				183
03	3100 N	931	-0-	-2169	73	916	2	15	9	N	14				197

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	402	-0-	402	402	402	2				N	-0-					-0-	
11	0	313	-0-	313	715	313	2				N	-0-					-0-	
12	0	185	-0-	185	900	185	2				N	-0-					-0-	
01	0	263	-0-	263	1163	263	2				N	-0-					-0-	
02	1321 X	158	-0-	-1163	-0-	158	2				N	-0-					-0-	
03	403 X	268	-0-	-135	-0-	268	2				N	-0-					-0-	
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960																		
10	0	3063	-0-	3063	3063	286	1	2775	2	N		2		2	8		-0-	
						2	9											
11	0	4414	-0-	4414	7477	276	1	4138	2	N		-0-					-0-	
12	0	2495	-0-	2495	9972	286	1	2209	2	N		-0-					-0-	
01	0	2425	-0-	2425	12397	286	1	2139	2	N		-0-					-0-	
02	14538 X	2141	-0-	-12397	-0-	258	1	1881	2	N		2		2	8		-0-	
						2	9											
03	3286 X	2263	-0-	-1023	-0-	286	1	1976	2	N		1		1	8		-0-	
						1	9											
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180																		
10	0	2186	-0-	2186	2186	2152	2	34	9	N		31					42	
11	0	375	-0-	375	2561	373	2	2	9	N		2					44	
12	0	193	-0-	193	2754	192	2	1	9	N		1					45	
01	0	169	-0-	169	2923	168	2	1	9	N		1					46	
02	2800 N	1455	-0-	-1345	1578	1442	2	13	9	N		12					58	
03	2578 N	1000	-0-	-1578	-0-	996	2	4	9	N		4					62	
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875																		
10	0	1024	-0-	1024	1024	1024	2			N		-0-					-0-	
11	0	1233	-0-	1233	2257	1233	2			N		-0-					-0-	
12	0	1096	-0-	1096	3353	1096	2			N		-0-					-0-	
01	0	1563	-0-	1563	4916	1563	2			N		-0-					-0-	
02	2800 N	2305	-0-	-495	4421	2305	2			N		-0-					-0-	
03	3100 N	2424	-0-	-676	3745	2424	2			N		-0-					-0-	
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153 DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106																		
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931																		
10	0	487	-0-	487	487	487	3			N		-0-					81	
11	0	468	-0-	468	955	468	3			N		-0-					81	
12	1424 N	469	-0-	-955	-0-	469	2			N		-0-					81	
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N		-0-					81	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N		-0-					81	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N		-0-					81	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3			N	-0-				136
11	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3			N	-0-				136
12	1674 X	338	-0-	-1336	-0-	338 2			N	-0-				136
*01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			N	-0-				136
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2			N	-0-				136
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			N	-0-				136
MILICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
11	0	-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
03	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														
10	961 #	622	-0-	-339	-0-	622 2			N	-0-				2
11	720 #	506	-0-	-214	-0-	506 2			N	-0-				2
12	744 #	489	-0-	-255	-0-	489 2			N	-0-				2
01	744 #	451	-0-	-293	-0-	451 2			N	-0-				2
02	560 #	311	-0-	-249	-0-	311 2			N	-0-				2
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
NEEDVILLE (FRIO 6650) 64793 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
TEXRON OPERATING, LLC 850872														
TEXRON NEEDVILLE WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A														
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 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22														
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														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
03	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														
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-
03	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	
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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	-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-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NELSONVILLE (WILCOX 10,400)										64918 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516							
MIKESKA, JERRY										WELL #: 1	RRCID -> 164970	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 10596	PERF.10468	-	10484	
10	2356 X	1516	-0-	-840	-0-	91 1	1410 2	N		14						169	
11	3660 X	2844	-0-	-816	-0-	15 9	2612 2	N		96		194 1				71	
12	3782 X	1526	-0-	-2256	-0-	106 9	1256 2	N		175		192 1				54	
01	3782 X	2759	-0-	-1023	-0-	77 1	2490 2	N		47						101	
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	193 9										101	
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	217 1				N	NO RPT					101	
						52 9				N							
NEW ACE (WILCOX CONSOL.)										65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC										100467							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF.10130	-	10146	
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-	
*03	14B DENY	-0-	-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	
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-	
*03	14B DENY	-0-	-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	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-	
*03	14B DENY	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
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-	
*03	14B DENY	-0-	-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			
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-	
*03	14B DENY	-0-	-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			
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-	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
GEOPETRA PARTNERS, LLC				WELL #:	300824	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10094	-	10110			
MILLER, EDNA P.				WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	10094	-	10110			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						53	
WEST, WESLEY				WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	8280	-	8286			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WESLEY WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL	DEPTH	8632	PERF.	8554	-	8570			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95
03	14B	DENY	-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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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
03	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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF.12060	- 12080
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

NEW BIELAU (WILCOX 8700)		65099 666							
SUNDOWN ENERGY LP		829482							
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291787	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 10433	PERF. 9102	- 9128
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

NEW BIELAU (YEGUA 3800)		65099 750							
SUNDOWN ENERGY LP		829482							
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	- 3870
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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

NEW TAITON (FRI0 3780)				65227 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC				589978														
SCHOELMAN, EVELYN				WELL #: 1		RRCID -> 158771		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 3606 - 3615						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEW TAITON (FRI0 4600)				65227 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089														
REYNOLDS "B"				WELL #: 8		RRCID -> 168703		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4686 - 4689						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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						
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SCHUMAKER				WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12365 - 12395						
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-
03	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						
10	0	1802	-0-	1802	1802	236	1	1566	2	N	-0-							162
11	0	1613	-0-	1613	3415	225	1	1388	2	N	-0-							162
12	0	768	-0-	768	4183	185	1	583	2	N	-0-							162
01	0	2359	-0-	2359	6542	183	1	2176	2	N	-0-							162
02	2800 N	1901	-0-	-899	5643	169	1	1732	2	N	-0-							162
03	3100 N	1976	-0-	-1124	4519	204	1	1772	2	N	-0-							162
WAGNER OIL COMPANY				891175														
SCHUMAKER				WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492						
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX) WAGNER OIL COMPANY SCHUMAKER			//CONT.// //CONT.//		65227 722 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
			WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10904	-	10988					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
SCHUMAKER			WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10778	-	10885					
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	14B	DENY	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
NEW TAITON (7215) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MONAHAN			WELL #:		1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7138	-	7146	CNTY: WHARTON				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						60
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) LUCKY LAD ENERGY, LLC B. P. FEE			WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9780	-	10702	CNTY: COLORADO				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						212
OMEGA ENERGY, LLC ROBERT SPIESS			WELL #:		622657	RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9860	-	9874					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/18/2018																	
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP FENNER			WELL #:		674803	RRCID ->	259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9934	-	9944					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						452
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/05/2018																	

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-		119 97	1 9	2243 3	N	88	14	1			215
RICHTER-LOEWE		WELL #:		3	RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020		TOTAL	DEPTH 10811	PERF. 10393	- 10547				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-		468 371	1 9	11626 3	N	337	320	1			368
BLEZINGER		WELL #:		4	RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9651	- 10485				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		64 21	1 9	1139 3	N	19					136
RICHTER-LOEWE		WELL #:		2	RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL	DEPTH 10817	PERF. 9531	- 9704				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-		59 55	1 9	1472 3	N	50	9	1			123
SCHILLER		WELL #:		6	RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 10228	- 10492				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-		540 229	1 9	9050 3	N	208	172	1			138

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207	
*03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	1855	3	N	-0-	189	1			207	
								246	9				224					242	
RICHTER-LOEWE				WELL #:	4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL	DEPTH	9870	PERF.	9723	-	9737			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	-0-		195	1	4839	3	N	-0-	31	1			54	
								147	9				134					157	
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				
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON											
BXP OPERATING, LLC		042191																	
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5394	PERF.	5268	-	5284				
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VASTAR				WELL #:	9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5085	-	5280			
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PURE RESOUCES A				WELL #:	3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	5470	PERF.	5085	-	5310			
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWTON (4000)				//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
BXP OPERATING, LLC				//CONT.//		042191									
ARCO CALL				WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 5050 -	5296	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)						65455 640	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER				
MERIT OILFIELD SERVICES						561110									
7H PARTNERSHIP A-762				WELL #:		1	RRCID ->	286477	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7222 -	7224	
10	0	5360	-0-	5360	5360	5360	2				N	-0-			-0-
11	7500	3082	-0-	-4418	942	3082	2				N	-0-			-0-
12	0	2782	-0-	2782	3724	2782	2				N	-0-			-0-
01	6634 #	1094	-0-	-5540	-0-	1094	2				N	-0-			-0-
02	5992 #	6	-0-	-5986	-0-	6	2				N	-0-			-0-
03	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-						N	-0-			-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JDA ENERGY, LLC						427482									
GUTHRIE				WELL #:		1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3335 -	3342	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18

NOACK COWHERD (SEG. B)				//CONT.//	65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
JDA ENERGY, LLC				//CONT.//	427482												
GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH		3332 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
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					
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NOME (V-A)					65780 295	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
KODY PETROLEUM CO., INC.					473774												
LONG				WELL #:	29	RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH		8020 PERF. 6946 - 6947					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3314					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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 #:		10 T	RRCID ->	042742	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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 #:		2	RRCID ->	239778	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	14163	PERF.12712 - 12731	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.12902 - 12922			
10	18600 X	17217	-0-	-1383	-0-	16478	2	739	9	N	672	862	1	199
11	17010 X	15906	-0-	-1104	-0-	15189	2	717	9	N	652	557	1	294
12	17577 X	13893	-0-	-3684	-0-	13365	2	528	9	N	480	541	1	233
01	17484 X	3413	-0-	-14071	-0-	3211	2	202	9	N	184	182	1	235
02	15792 X	-0-	-0-	-15792	-0-					N	-0-	5	1	230
03	17205 X	45	-0-	-17160	-0-	45	2			N	-0-			230

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184 - 14302	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
10	9021 X	1616	-0-	-7405	-0-	25	1	1445	2	N	133	179	1	347
						146	9							
11	8730 X	7135	-0-	-1595	-0-	204	1	5943	2	N	898	897	1	347
						988	9							
12	9021 X	3721	-0-	-5300	-0-	164	1	3371	2	N	169	354	1	160
						186	9							
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	99	1	2387	2	N	174	185	1	147
						191	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT			147

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SUN FEE		WELL #:		1	RRCID -> 203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911 - 12938	
M	0	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
10	14196	X	14196	-0-	-0-	13434 2	762 9	N	693	723 1	348
11	13440	X	11407	-0-	-2033	10768 2	639 9	N	581	442 1	487
12	13888	X	5366	-0-	-8522	5221 2	145 9	N	132	180 1	439
01	13888	X	8997	-0-	-4891	8545 2	452 9	N	411	361 1	489
02	12544	X	11497	-0-	-1047	10884 2	613 9	N	557	801 1	245
03	13888	X	12489	-0-	-1399	11756 2	733 9	N	666	543 1	368
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	
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-
03	0	K	NO RPT	-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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 7228 - 7360	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7224 - 7230	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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										
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	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										
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-	
03	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										
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-	
03	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										
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-	
03	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										
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382 - 8420										
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-	
03	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			151
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			151
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			151
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			151
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	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
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-
03	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
10	DLQ G-10	4654	-0-	4654	9115	4373	2	390
11	DLQ G-10	4273	-0-	4273	13388	4124	2	330
12	DLQ G-10	4678	-0-	4678	18066	4532	2	284
01	0	5488	-0-	5488	23554	5336	2	233
02	28235 X	4681	-0-	-23554	-0-	4557	2	155
03	4681 X	889	-0-	-3792	-0-	889	2	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
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-
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
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
03	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	
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
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 U	RRCID -> 007585	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 2720 - 3350	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		101	RRCID -> 007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137	- 10142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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	
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075	- 10175
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-
03	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 #:		39 U	RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075 - 10579							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202 - 10208							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10135 - 10142							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10104 - 10114	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		135	RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	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	
10	0	1939	-0-	1939	11577	492 1	1400 2	Y	43	44	1		1
11	0	1880	-0-	1880	13457	47 9	1342 2	Y	44	43	1		2
12	0	1644	-0-	1644	15101	48 9	1205 2	Y	34	35	1		1
01	0	1932	-0-	1932	17033	50 4	1375 2	Y	41	41	1		1
02	2800 N	1652	-0-	-1148	15885	45 9	1172 2	Y	37	36	1		2
03	3100 N	1705	-0-	-1395	14490	429 1	1273 2	Y	37	39	1		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284	
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-
03	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 #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028						
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
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9900 - 10005						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136		PERF. 9830 - 10036						
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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					
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	796	1	2263	2	Y	70	71	1					3
						77	9											
11	3360 X	2862	-0-	-498	-0-	746	1	2040	2	Y	69	67	1					5
						76	9											
12	0	2504	-0-	2504	2504	536	1	1836	2	Y	51	54	1					2
						76	4	56	9									
01	0	3420	-0-	3420	5924	906	1	2434	2	Y	73	72	1					3
						80	9											
02	8894 X	2970	-0-	-5924	-0-	772	1	2107	2	Y	67	65	1					5
						17	4	74	9									
03	3131 X	3083	-0-	-48	-0-	707	1	2302	2	Y	67	70	1					2
						74	9											

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992					
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-
03	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					
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-
03	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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807 - 9999					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	8460	-0-	8460	8460	2147 209	1 9	6104	2	Y	190	192	1	18
11	0	7733	-0-	7733	16193	2016 201	1 9	5516	2	Y	183	180	1	21
12	0	7354	-0-	7354	23547	1573 224	1 4	5392	2	Y	150	156	1	15
01	0	7279	-0-	7279	30826	1928 172	1 9	5179	2	Y	156	156	1	15
02	36588 X	5762	-0-	-30826	-0-	1498 33	1 4	4089	2	Y	129	128	1	16
03	8463 X	6756	-0-	-1707	-0-	1549 162	1 9	5045	2	Y	147	152	1	11
OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054														
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-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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														
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-
03	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 802

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 100 386310 163	ASSOCIATED RRCID -> 234300		CAPACITY COMPL. DATE 01/28/2008					CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0		395	-0-		395		395			100 10	1 9	285	2	Y		9	9	1		-0-
11	0		388	-0-		388		783			101 10	1 9	277	2	Y		9	9	1		-0-
12	0		372	-0-		372		1155			79 12	1 4	272	2	Y		8	8	1		-0-
01	0		404	-0-		404		1559			107 10	1 9	287	2	Y		9	9	1		-0-
02	1920	N	361	-0-		-1559		-0-			94 2	1 4	256	2	Y		8	8	1		-0-
03	375	N	375	-0-		-0-		-0-			86 9	1 9	280	2	Y		8	8	1		-0-

OLD OCEAN UNIT						WELL #:	61ST	RRCID -> 235088	COMPL. DATE 10/01/2009					TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890							
10	0		1070	-0-		1070		6467			272 26	1 9	772	2	Y		24	24	1		2
11	0		2370	-0-		2370		8837			618 62	1 9	1690	2	Y		56	52	1		6
12	0		2331	-0-		2331		11168			498 71	1 4	1709	2	Y		48	49	1		5
01	0		2767	-0-		2767		13935			733 65	1 9	1969	2	Y		59	58	1		6
02	2800	N	2691	-0-		-109		13826			700 15	1 4	1910	2	Y		60	59	1		7
03	3100	N	2686	-0-		-414		13412			616 64	1 9	2006	2	Y		58	62	1		3

OLD OCEAN UNIT						WELL #:	120	RRCID -> 235567	COMPL. DATE 05/21/2008					TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N		NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028															
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	120	1	341	2	N	11	11	1		1
						12	9								
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	161	1	440	2	N	14	14	1		1
						15	9								
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	282	1	967	2	N	27	26	1		2
						40	4	30	9						
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	595	1	1597	2	N	48	46	1		4
						53	9								
02	588 N	437	-0-	-151	-0-	113	1	310	2	N	10	12	1		2
						3	4	11	9						
03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	291	1	947	2	N	28	28	1		2
						31	9								
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916															
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 261 RRCID -> 289521 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10023 - 10036															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	33	-0-	33	33	7	1	24	2	N	1	1	1		-0-
						1	4	1	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				-0-
02	64 N	31	-0-	-33	-0-	8	1	21	2	N	1	1	1		-0-
						1	4	1	9						
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-				-0-
OLD OCEAN (CAMPBELL)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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															
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	14B DENY	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	
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-
03	14B DENY	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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826	
								PERF.10422 - 10436	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L		RRCID -> 216468		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10446 - 10466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 155		RRCID -> 223713		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10452 - 10478				
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-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 250		RRCID -> 287283		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10329 - 10350				
10	863 N	863		-0-	-0-	-0-	219	1	623	2	N	19	19	1	-0-
							21	9							
11	1050 N	287		-0-	-763	-0-	75	1	204	2	N	7	7	1	-0-
							8	9							
12	1444 N	1444		-0-	-0-	-0-	309	1	1059	2	N	29	28	1	1
							44	4							
01	1351 N	1351		-0-	-0-	-0-	358	1	961	2	N	29	29	1	1
							32	9							
02	1170 N	1170		-0-	-0-	-0-	304	1	830	2	N	26	26	1	1
							7	4							
03	1457 X	517		-0-	-940	-0-	119	1	386	2	N	11	12	1	-0-
							12	9							
OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC			778196												
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 263244		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 8842 - 8848				
10	9393 #	8314		-0-	-1079	-0-	7760	2	554	9	N	504	709	1	236
11	8760 #	6083		-0-	-2677	-0-	5661	2	422	9	N	384	351	1	269
12	8835 #	7557		-0-	-1278	-0-	7119	2	438	9	N	398	358	1	309
01	8618 #	8006		-0-	-612	-0-	7479	2	527	9	N	479	541	1	247
02	7700 #	NO RPT		-0-	-7700	-0-					N	NO RPT			247
03	8308 #	NO RPT		-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			247

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-	
03	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		
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-	
03	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		
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-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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		
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-	
03	14B DENY	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707 -	9740
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 -	9666
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 -	9646
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676	-	9684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764	-	9774	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609	-	9630	
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-
03	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			
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-
03	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	
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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 2)		//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698	- 8702		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272						-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121	- 9126		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271	- 9340		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 810

M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 092685	COMPL.	DATE 04/27/2010	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.	9522 -	9570	
10	DLQ	G-10	690	-0-	690	1563	175	1	498	2	Y	15	16	1	1
11	DLQ	G-10	353	-0-	353	1916	179	1	252	2	Y	8	9	1	-0-
12	DLQ	G-10	467	-0-	467	2383	99	1	342	2	Y	10	10	1	-0-
01	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	3447	144	1	757	2	Y	23	22	1	1
02	DLQ	G-10	914	-0-	914	4361	259	1	648	2	Y	21	20	1	2
03	3100	N	629	-0-	-2471	1890	54	1	470	2	Y	14	15	1	1

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	143	RRCID ->	098097	COMPL. DATE	11/16/1981	TOTAL	DEPTH	10268	PERF.	9590	-	9680
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-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 108766	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL	DEPTH	14378	PERF.	9479 -	9524
10	0	2218	-0-	2218	3289	563	1	1600	2	Y	50	51	1	5
11	0	1911	-0-	1911	5200	498	1	1363	2	Y	45	45	1	5
12	0	1332	-0-	1332	6532	284	1	977	2	Y	27	29	1	3
01	0	2089	-0-	2089	8621	553	1	1486	2	Y	45	43	1	5
02	10099 X	1478	-0-	-8621	-0-	384	1	1049	2	Y	33	33	1	5
03	2232 X	1679	-0-	-553	-0-	385	1	1254	2	Y	36	38	1	3

OLD OCEAN UNIT					WELL #:	58	RRCID ->	108921	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	9429	-	9497
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-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO	RPT						-0-

OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.//	67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL	DEPTH	11023	PERF.	9513	- 9542				
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	118	RRCID -> 181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	10660	PERF.	9432	- 9472				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL	DEPTH	16027	PERF.	9510	- 9654				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-10)					67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	114	RRCID -> 181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.	9726	- 9786				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	29	RRCID -> 203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL	DEPTH	10080	PERF.	9744	- 9862				
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	-0-		94 1	266 2	Y	8	8 1						-0-
								9 9										
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	-0-		35 1	96 2	Y	3	3 1						-0-
								3 9										
12	434 N	273	-0-	-161	-0-	-0-		57 1	200 2	Y	6	5 1						1
								9 4	7 9									
01	372 N	188	-0-	-184	-0-	-0-		50 1	134 2	Y	4	4 1						1
								4 9										
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		30 1	84 2	Y	3	3 1						1
								1 4	3 9									
03	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	103		24 1	77 2	Y	2	3 1						-0-
								2 9										

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	47	RRCID -> 204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	11009	PERF.	9726	- 9815				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		132	RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-
03	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	
10	3813 X	3420	-0-	-393	-0-	868	1	2467	2	Y	77	77 1	12
						85	9						
11	3690 X	3636	-0-	-54	-0-	948	1	2593	2	Y	86	84 1	14
						95	9						
12	3782 X	2832	-0-	-950	-0-	606	1	2076	2	Y	58	61 1	11
						86	4	64	9				
01	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	943	1	2534	2	Y	76	75 1	12
						84	9						
02	3388 X	1377	-0-	-2011	-0-	358	1	977	2	Y	31	34 1	9
						8	4	34	9				
03	3751 X	2288	-0-	-1463	-0-	525	1	1708	2	Y	50	51 1	8
						55	9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		107	RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		93	RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		46	RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853	-	9858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767	-	9773	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN (F-23)			67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843	-	10845	
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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		239	RRCID ->	287599	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	11438	-	11447	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		246	RRCID ->	265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923	-	11102	
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		226	RRCID ->	269186	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11050	-	11070	
10	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-		-0-	98 1	2540 2	Y	61	61	1			129
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-		-0-	67 9	2178 2	Y	55	54	1			130
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		-0-	94 1	1566 2	Y	34	37	1			127
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-		-0-	61 9	502 2	Y	11	14	1			124
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		-0-	66 1	300 2	Y	7	7	1			124
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-		-0-	37 9		Y	-0-	1	1			123

OLD OCEAN (F-25)				67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168 - 11178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 11338					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11234					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 11295					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258		RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11537 - 11583					
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-
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// WELL #:	67011 815 386310 246	NON-ASSOCIATED RRCID -> 249844		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2012				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	834 1 119 9	2370 2	Y			108	74 1				176
11	3300 X	3215	-0-	-85	-0-	827 1 125 9	2263 2	Y			114	254 1				36
12	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	627 1 89 4	2148 2	Y			92	62 1				66
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	939 1 128 9	2521 2	Y			116	75 1				107
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	789 1 17 4	2153 2	Y			108	67 1				148
03	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	714 1 111 9	2327 2	Y			101	71 1				178
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	249	RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178				
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	109 1 22 9	311 2	Y			20	10 1				88
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	103 1 32 9	281 2	Y			29	9 1				108
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	71 1 11 4	246 2	Y			12	7 1				113
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	116 1 21 9	311 2	Y			19	9 1				123
02	392 N	370	-0-	-22	-0-	92 1 2 4	252 2	Y			22	8 1				137
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	89 1 25 9	289 2	Y			23	9 1				151
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	255	RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010				TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000				
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	89 2	Y			2	2 1				29
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9	67 2	Y			2	2 1				29
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13 1 75 9	307 2	Y			68	6 1				91
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1 34 9	148 2	Y			31	4 1				118
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13 1 46 9	290 2	Y			42	6 1				154
03	403 X	165	-0-	-238	-0-	4 1 66 9	95 2	Y			60	3 1				211
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	253	RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010				TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302				
10	403 X	100	-0-	-303	-0-	4 1 2 9	94 2	Y			2	2 1				98
11	240 X	2	-0-	-238	-0-	2 2		Y			-0-	2 1				96
12	124 X	44	-0-	-80	-0-	2 1 1 9	41 2	Y			1	1 1				96
01	124 X	7	-0-	-117	-0-	7 2		Y			-0-					96
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	12 1 10 9	268 2	Y			9	6 1				99
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1				98

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
10	4061 X	3469	-0-	-592	-0-	120 1	3098 2	Y	228	252 1	184
11	3930 X	2647	-0-	-1283	-0-	251 9	2317 2	Y	208	234 1	158
12	0	2840	-0-	2840	2840	101 1	2551 2	Y	165	238 1	85
01	0	843	-0-	843	3683	229 9	624 2	Y	176	198 1	63
02	7263 X	3580	-0-	-3683	-0-	107 1	3196 2	Y	223	70 1	216
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	182 9	3231 2	Y	221	258 1	179

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 11794	
10	0	1077	-0-	1077	1077	38 1	973 2	Y	60	24 1	145
11	0	1073	-0-	1073	2150	66 9	964 2	Y	61	24 1	182
12	0	1034	-0-	1034	3184	42 1	940 2	Y	49	21 1	210
01	0	1324	-0-	1324	4508	67 9	1184 2	Y	84	205 1	89
02	2800 N	1117	-0-	-1683	2825	40 1	980 2	Y	86	23 1	152
03	3100 N	1153	-0-	-1947	878	54 9	1036 2	Y	65	25 1	192

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824	
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	13 1	345 2	N	45	8 1	142
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	50 9	327 2	N	46	8 1	180
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	14 1	469 2	N	46	189 1	37
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	51 9	447 2	N	46	10 1	73
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	18 1	420 2	N	37	10 1	100
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	51 9	443 2	N	48	10 1	138

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				
M 0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	392	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	385 2	7 9	N		6		39 1		124
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	361 2		N		-0-				124
12	403 N	402	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	400 2	2 9	N		2				126
01	403 N	307	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	304 2	3 9	N		3				129
02	336 N	257	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	254 2	3 9	N		3				132
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409 2	8 9	N		7				139
J. C. BROCKMAN ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
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				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		197	RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF.10766 - 10856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		205	RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950			TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		208	RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952			TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		193ST	RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840	
10	10478 X	8785	-0-	-1693	-0-	2230	1	6338	2	Y	197	197	1	19
						217	9							
11	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	2405	1	6581	2	Y	218	212	1	25
						240	9							
12	8153 X	5461	-0-	-2692	-0-	1168	1	4004	2	Y	112	123	1	14
						166	4	123	9					
01	8773 X	2306	-0-	-6467	-0-	611	1	1641	2	Y	49	56	1	7
						54	9							
02	8624 X	2859	-0-	-5765	-0-	744	1	2029	2	Y	64	62	1	9
						16	4	70	9					
03	9548 X	5266	-0-	-4282	-0-	1208	1	3933	2	Y	114	115	1	8
						125	9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		76	RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805		PERF. N/A		
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-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	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		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752								
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-
03	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								
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	14	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	27	1	74	2	Y	2	2	1			-0-
						1	4									
03	DLQ G-10	119	-0-	119	119	27	1	89	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680								
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	26753 X	10172	-0-	-16581	-0-	2582 251	1 9	7339	2	Y	228	233	1	21
11	25890 X	5887	-0-	-20003	-0-	1535 153	1 9	4199	2	Y	139	144	1	16
12	26753 X	8971	-0-	-17782	-0-	1918 274	1 4	6578	2	Y	183	182	1	17
01	18104 X	7199	-0-	-10905	-0-	1907 169	1 9	5123	2	Y	154	157	1	14
02	10528 X	3396	-0-	-7132	-0-	882 20	1 4	2410	2	Y	76	81	1	9
03	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	3810 397	1 9	12407	2	Y	361	348	1	22
OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	14B DENY	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		41 T	RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835		PERF. N/A			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A														
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	EOM BALANCE
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-
03	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														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
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-
03	T. A.	NO RPT	-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														
10	0	31177	-0-	31177	31177	7914 769	1 9	22494	2	Y	699	703	1	59
11	0	29855	-0-	29855	61032	7784 774	1 9	21297	2	Y	704	692	1	71
12	0	24413	-0-	24413	85445	5220 744	1 4	17900	2	Y	499	526	1	44
01	0	33109	-0-	33109	118554	8771 779	1 9	23559	2	Y	708	694	1	58
02	144791 X	26237	-0-	-118554	-0-	6819 151	1 4	18620	2	Y	588	580	1	66
03	DLQ G-10	26156	-0-	26156	26156	5998 625	1 9	19533	2	Y	568	599	1	35

OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF. 10563 - 10770														
10	4960 X	3818	-0-	-1142	-0-	969 95	1 9	2754	2	Y	86	85	1	8
11	4710 X	3752	-0-	-958	-0-	978 98	1 9	2676	2	Y	89	87	1	10
12	3782 X	3456	-0-	-326	-0-	739 105	1 4	2534	2	Y	71	73	1	8
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	1187 106	1 9	3187	2	Y	96	94	1	10
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1153 26	1 4	3151	2	Y	100	96	1	14
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	1014 106	1 9	3304	2	Y	96	101	1	9

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 81		ASSOCIATED RRCID -> 175016		CAPACITY COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		CNTY: BRAZORIA PERF.10586 - 10734					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	15004 X	13993	-0-	-1011	-0-			3552 1	9	10096 2	Y		314	317 1		24
11	14130 X	13919	-0-	-211	-0-			345 1	9	9929 2	Y		328	322 1		30
12	14849 X	10268	-0-	-4581	-0-			3629 1	9							15
01	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-			361 1	9	7529 2	Y		209	224 1		23
02	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-			2195 1	4	230 9			330	322 1		30
03	14384 X	14295	-0-	-89	-0-			314 4	9	337 9	Y		306	299 1		14
								4088 1	9	10676 2	Y		310	326 1		
								363 9								
								3554 1	9							
								79 4	9							
								3278 1	9							
								341 9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747					
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000			
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-
03	14B DENY	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					
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-			466 1	9	1324 2	Y		41	42 1		3
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-			45 1	9	1206 2	Y		40	39 1		4
12	1953 N	1616	-0-	-337	-0-			441 1	9							
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-			346 1	9	1185 2	Y		33	34 1		3
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-			49 4	9	36 9						
03	3100 N	3309	-0-	209	209			494 1	9	1327 2	Y		40	39 1		4
								44 9								
								625 1	9	1708 2	Y		54	51 1		7
								14 4	9	59 9						
								759 1	9	2471 2	Y		72	74 1		5
								79 9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712					
10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-			293 1	9	832 2	Y		26	26 1		3
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			29 1	9	724 2	Y		24	24 1		3
12	1178 N	1026	-0-	-152	-0-			265 1	9							
01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-			220 1	9	752 2	Y		21	22 1		2
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-			31 4	9	23 9						
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-			278 1	9	748 2	Y		22	22 1		2
								24 9								
								541 1	9	1477 2	Y		47	43 1		6
								12 4	9	52 9						
								572 1	9	1863 2	Y		54	56 1		4
								59 9								

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162	
								PERF.10426 - 10644	
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
10	0	26482	-0-	26482	26482	6722 1	19107 2	Y	594
						653 9			597 1
11	0	25058	-0-	25058	51540	6533 1	17875 2	Y	591
						650 9			581 1
12	0	21818	-0-	21818	73358	4665 1	15997 2	Y	446
						665 4	491 9		466 1
01	0	27740	-0-	27740	101098	7349 1	19739 2	Y	593
						652 9			583 1
02	125279 X	24181	-0-	-101098	-0-	6285 1	17161 2	Y	542
						139 4	596 9		530 1
03	26474 X	24833	-0-	-1641	-0-	5695 1	18545 2	Y	539
						593 9			567 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860	
								PERF.10558 - 10782	
10	0	27821	-0-	27821	27821	7062 1	20073 2	Y	624
						686 9			628 1
11	0	25529	-0-	25529	53350	6656 1	18211 2	Y	602
						662 9			594 1
12	0	22924	-0-	22924	76274	4902 1	16808 2	Y	468
						699 4	515 9		488 1
01	0	29358	-0-	29358	105632	7777 1	20890 2	Y	628
						691 9			617 1
02	131342 X	25710	-0-	-105632	-0-	6683 1	18245 2	Y	577
						147 4	635 9		564 1
03	27807 X	27005	-0-	-802	-0-	6193 1	20167 2	Y	586
						645 9			615 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830	
								PERF.10385 - 10639	
10	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	5144 1	14622 2	Y	454
						499 9			457 1
11	20040 X	15481	-0-	-4559	-0-	4036 1	11043 2	Y	365
						402 9			366 1
12	20708 X	11806	-0-	-8902	-0-	2524 1	8657 2	Y	241
						360 4	265 9		258 1
01	20708 X	15100	-0-	-5608	-0-	4000 1	10745 2	Y	323
						355 9			318 1
02	18312 X	2681	-0-	-15631	-0-	697 1	1903 2	Y	60
						15 4	66 9		79 1
03	20274 X	229	-0-	-20045	-0-	52 1	171 2	Y	5
						6 9			7 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10885	
								PERF.10716 - 10806	
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-
03	14B DENY	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	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67011 900 386310 248	ASSOCIATED RRCID -> 223381		CAPACITY COMPL. DATE 08/08/2009				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	13453	-0-	13453	28099	3415 332	1 9	9706	2	Y	302	306	1			30
11	T. A.	11804	-0-	11804	39903	3077 307	1 9	8420	2	Y	279	276	1			33
12	T. A.	9710	-0-	9710	49613	2076 296	1 4	7120	2	Y	198	209	1			22
01	T. A.	12084	-0-	12084	61697	3201 284	1 9	8599	2	Y	258	255	1			25
02	T. A.	10092	-0-	10092	71789	2623 58	1 4	7162	2	Y	226	222	1			29
03	91374 X	19585	-0-	-71789	-0-	4491 468	1 9	14626	2	Y	425	425	1			29

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	251ST	RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009				TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954				
10	3937 X	2570	-0-	-1367	-0-	652 64	1 9	1854	2	N	58	58	1			4
11	3810 X	2515	-0-	-1295	-0-	656 65	1 9	1794	2	N	59	58	1			5
12	3875 X	2378	-0-	-1497	-0-	509 72	1 4	1743	2	N	49	50	1			4
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	853 76	1 9	2292	2	N	69	67	1			6
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	824 18	1 4	2250	2	N	71	69	1			8
03	2604 X	2329	-0-	-275	-0-	534 56	1 9	1739	2	N	51	56	1			3

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	152ST	RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677				
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	255 24	1 9	724	2	N	22	23	1			1
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	269 26	1 9	735	2	N	24	24	1			1
12	961 N	570	-0-	-391	-0-	121 18	1 4	418	2	N	12	13	1			-0-
01	992 N	431	-0-	-561	-0-	114 10	1 9	307	2	N	9	9	1			-0-
02	952 N	329	-0-	-623	-0-	85 2	1 4	234	2	N	7	7	1			-0-
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	85 9	1 9	277	2	N	8	8	1			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	252	RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 12140 PERF.10716 - 10890				
10	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	610 59	1 9	1735	2	N	54	55	1			5
11	2760 X	2337	-0-	-423	-0-	609 61	1 9	1667	2	N	55	54	1			6
12	2852 X	2256	-0-	-596	-0-	482 69	1 4	1654	2	N	46	48	1			4
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	876 78	1 9	2352	2	N	71	69	1			6
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	716 16	1 4	1955	2	N	62	61	1			7
03	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	437 45	1 9	1424	2	N	41	46	1			2

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 257			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
						RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL		DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1399	-0-	-0-	-182	-0-		355 1	1010 2	N		31	32 1				4	
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-		34 9	1140 2	N		38	37 1				5	
12	1581 N	1281	-0-	-0-	-300	-0-		416 1	939 2	N		26	28 1				3	
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-		42 9	29 9	N		31	31 1				3	
02	1484 N	1303	-0-	-0-	-181	-0-		274 1	925 2	N		29	29 1				3	
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-		39 4	32 9	N		32	33 1				2	
								386 1	1083 2	N								
								34 9										
								338 1										
								8 4										
								333 1										
								35 9										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 261			RRCID -> 271184		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-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				
10	1333 N	1166	-0-	-0-	-167	-0-		296 1	841 2	Y		26	26 1				2	
11	1140 N	1132	-0-	-0-	-8	-0-		29 9	807 2	Y		27	26 1				3	
12	1178 N	1142	-0-	-0-	-36	-0-		295 1	838 2	Y		23	24 1				2	
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		30 9	25 9	Y		25	25 1				2	
02	1064 N	1047	-0-	-0-	-17	-0-		244 1	743 2	Y		24	23 1				3	
03	1147 N	1093	-0-	-0-	-54	-0-		35 4	26 9	Y		24	25 1				2	
								317 1	816 2									
								28 9										
								272 1										
								6 4										
								251 1										
								26 9										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 259			RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/12/2017				TOTAL DEPTH 12100		PERF.10735 - 10889				
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-		43 1	1107 2	N		27	25 1				38	
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-		30 9	877 2	N		22	22 1				38	
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	741 2	N		16	17 1				37	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-		24 9	743 2	N		17	17 1				37	
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	630 2	N		15	15 1				37	
03	775 N	761	-0-	-0-	-14	-0-		18 9									37	
								30 1										
								19 9										
								27 1										
								17 9										
								31 1										
								19 9										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 245			RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018				TOTAL DEPTH 11989		PERF.10556 - 10713				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2	

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 828

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 263 RRCID -> 293897 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10498 - 10750															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		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	BALANCE	
12	0	38622	-0-	38622	38622	8258	1	28318	2	N	789	722	1	67	
01	0	8192	-0-	8192	46814	1178	4	868	9	N	175	222	1	20	
02	DELQ PR	14249	-0-	14249	61063	2170	1	5829	2	N	320	303	1	37	
03	74097 X	13034	-0-	-61063	-0-	193	9								
						3703	1	10112	2	N	283	300	1	20	
						82	4	352	9						
						2989	1	9734	2	N					
						311	9								
OLD OCEAN (10450)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
386310															
WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN (12,100)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BROCKMAN, J. C. ET AL															
67011 950 ASSOCIATED ONE WELL															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151															
10	3503 #	3421	-0-	-82	-0-	3370	2	51	9	N	46	141	1	32	
11	3390 #	3277	-0-	-113	-0-	3238	2	39	9	N	35			67	
12	3441 #	3212	-0-	-229	-0-	3158	2	54	9	N	49			116	
01	3441 #	3262	-0-	-179	-0-	3211	2	51	9	N	46			162	
02	3108 #	1829	-0-	-1279	-0-	1795	2	34	9	N	31			193	
03	3410 #	3258	-0-	-152	-0-	3210	2	48	9	N	44	183	1	54	
OLD OCEAN E (F-20)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
386310															
WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN, E. (10400)														CNTY: BRAZORIA	
D.C. ENERGY															
CHRISTIAN, C.D. UNIT															
67013 400 ASSOCIATED 49B															
196099															
WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382															
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN NORTH (9750)										67014 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PONDEROSA OIL & GAS, LLC										670093							
DANCE BAYOU										WELL #: 1	RRCID -> 284326	COMPL. DATE 11/30/2020	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10254 - 10279			
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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_____										09/20/2022							
DANCE BAYOU										WELL #: 2	RRCID -> 285234	COMPL. DATE 07/07/2021	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9865 - 9874			
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/20/2022							
TEXAKOMA E & P, LLC										844133							
FLAG POND										WELL #: 3R	RRCID -> 282398	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 10622	PERF.10278 - 10282			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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			
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-	
03	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			
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-	
03	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			
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-	
03	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			
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-	
03	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					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-					67
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)				67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WASHINGTON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836													
MOORE-PAYNE				WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 9500 - 9516					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/25/2023		- WELL PLUGGED 2/25/2023											
OLD WAVERLY (WILCOX "D")				67060 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO					
UOSI OPERATING, INC.				875336													
BROWDER, W. B.				WELL #: 2 T		RRCID -> 199565		COMPL. DATE 08/16/2003		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 11765					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD WAVERLY (WILCOX "E")				67060 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: SAN JACINTO					
UOSI OPERATING, INC.				875336													
BROWDER, W. B.				WELL #: 2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 12168					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					230
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	175	1		1 8	127
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
RECLASSIFIED TO OIL DIST.				03 LEASE		28018		01/10/2023									

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836				
BROWDER "C"										WELL #: 1		RRCID -> 149365		
										COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700		
										PERF. 3376 - 3386				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
TEXANA OPERATING COMPANY										844253				
BROWDER HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 267329		
										COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		
										PERF.11752 - 11777				
10	0		48	-0-	48	48	39	1	9 9	N	8			118
11	60 N		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			118
12	45 N		45	-0-	-0-	-0-	43	1	2 9	N	2			120
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
02	58 N		58	-0-	-0-	-0-	56	1	2 9	N	2			122
*03	39 N		39	-0-	-0-	-0-	38	1	1 9	N	1			123
UOSI OPERATING, INC.										875336				
BROWDER, W. B.										WELL #: 1		RRCID -> 192275		
										COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		
										PERF.11477 - 11677				
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
BROWDER, W. B.										WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		
										COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		
										PERF.11470 - 11535				
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 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)										67060 375		NON-ASSOCIATED		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836		ONE WELL		
BROWDER "C"										WELL #: 2		RRCID -> 195798		
										COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		
										PERF.11620 - 11670				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)										67060 690		NON-ASSOCIATED		
VONDRA ENERGY CORP.										887322		ONE WELL		
MASSEY-CLUXTON UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 124055		
										COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 5656		
										PERF. 4412 - 4420				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT													67150 475 876500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN
WELL #: 6													RRCID -> 216298	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF.10914 - 10924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
10	0	3707	-0-	3707	3707	338 1	2521 3	Y	771	498 1						333
11	3000 N	28803	-0-	25803	29510	848 9										
12	0	20916	-0-	20916	50426	1341 1	21057 3	Y	5823	5752 1						404
01	15780	18457	-0-	2677	53103	6405 9										
02	14728	15967	-0-	1239	54342	658 1	15221 3	Y	4579	4634 1						349
*03	71122	16543	-0-	-54579	-0-	5037 9										
						905 1	12758 3	Y	4358	4480 1						227
						4794 9										
						923 1	11096 3	Y	3589	3619 1						197
						3948 9										
						1129 1	11832 3	Y	3256	3159 1						294
						3582 9										
OLIVER (FRIO 8640) LUCKY LAD ENERGY, LLC KLOSS, ED L.													67164 375 512179	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA
WELL #: 3													RRCID -> 049931	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 8474	PERF. 2312 - 2317
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-						53
11	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-						53
12	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-						53
01	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-						53
02	1456 #	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-						53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						53

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 833

ORA (13400 SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		67475 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CHAMBERS				
MCGOWN FARMS GU		WELL #:		386310 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL		DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	124	1	1280	2	N	326	179	1			272
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	359	9	1385	2	N	311	347	1			236
12	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	120	1	1282	2	N	294	351	1			179
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	342	9	1209	2	N	327	346	1			160
02	1540 N	1446	-0-	-94	-0-	128	1	1000	2	N	304	338	1			126
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	323	9	1174	2	N	314	330	1			110

MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL	DEPTH 14796	PERF. 14096	- 14246
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ORANGE * DARTEX ENERGY CORPORATION					67484 002 201208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
BURTON FEE					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6461 - 6468
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DEC OPERATING, INC.			209147						
CHANDLER "B"			WELL #:	1	RRCID -> 121887	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH	7186 PERF.	7042 - 7048
10	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-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
10	0	422	-0-	422	422	421 2	1 9 N	12
11	0	392	-0-	392	814	391 2	1 9 N	13
12	0	304	-0-	304	1118	303 2	1 9 N	14
01	0	321	-0-	321	1439	320 2	1 9 N	15
02	1567 N	128	-0-	-1439	-0-	127 2	1 9 N	16
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	16
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516						
KAECELE, C. R.		WELL #: 2	RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
PLUGGED AND ABANDONED		09/04/2022						
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.		255133						
KAECELE UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
KAECELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	PROD
												M	
10	6975 X	6528	-0-	-447	-0-	206	1	6297	2	Y	23	99	1
11	0	5191	-0-	5191	5191	195	1	4992	2	Y	4		
12	0	7377	-0-	7377	12568	195	1	7110	2	Y	65		
01	18238 X	5670	-0-	-12568	-0-	236	1	5394	2	Y	36		
02	5908 X	3887	-0-	-2021	-0-	236	1	3627	2	Y	22	101	1
03	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	85	1	6244	2	Y	50		
						55	9						
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337													
10	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	134	1	1708	2	Y	1	46	1
11	3600 X	1928	-0-	-1672	-0-	127	1	1794	2	Y	6		
12	0	1321	-0-	1321	1321	127	1	1193	2	Y	1		
01	3560 X	2239	-0-	-1321	-0-	153	1	2044	2	Y	38		
02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	153	1	1803	2	Y	17	38	1
*03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	55	1	1938	2	Y	1		
						1	9						
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631													
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	54	1	2105	2	N	-0-		
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-		
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	N	7		
01	2170 N	1114	-0-	-1056	-0-	8	1	1090	2	N	20		
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	N	10		
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	N	-0-		
						328	1						
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471													
10	0	2838	-0-	2838	2838	118	1	2719	2	Y	1		
11	0	1368	-0-	1368	4206	116	1	1250	2	Y	2		
12	0	292	-0-	292	4498	116	1	176	2	Y	-0-		
01	7684 X	3186	-0-	-4498	-0-	131	1	3051	2	Y	4		
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	131	1	3042	2	Y	20		
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	119	1	3269	2	Y	6		
						7	9						

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) ETOCO, L.P. SCHAER										//CONT.// 67524 675 255133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
										WELL #:		1	RRCID -> 195495		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11142 - 11380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE				
10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-			1143 48 9	3919 2	N		44					114				
11	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-			1048 29 9	4453 2	N		26					140				
12	4836 X	4427	-0-	-409	-0-			1143 30 9	3254 2	N		27					167				
01	4991 X	4945	-0-	-46	-0-			1059 63 9	3823 2	N		57	174	1			50				
02	4508 X	4283	-0-	-225	-0-			1287 32 9	2964 2	N		29					79				
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-			1143 25 9	4084 2	N		23					102				
SCHAER UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332		
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-			459 1	1572 2	Y		-0-					63				
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-			338 1	1437 2	Y		-0-					63				
12	0	1803	-0-	1803	1803			469 1	1334 2	Y		-0-					63				
01	0	1820	-0-	1820	3623			395 1	1425 2	Y		-0-					63				
02	5181 X	1558	-0-	-3623	-0-			472 1	1086 2	Y		-0-					63				
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-			654 17 9	2335 2	Y		15					78				
SCHAER UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 199385		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11298 - 11532		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					25				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					25				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					25				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					25				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					25				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					25				
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/04/2022											
SCHAER UNIT										WELL #:		4	RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11022 - 11400		
10	T. A.	1350	-0-	1350	5152			394 1	956 2	Y		-0-					130				
11	T. A.	2383	-0-	2383	7535			388 1	1995 2	Y		-0-					130				
12	T. A.	1083	-0-	1083	8618			388 1	695 2	Y		-0-					130				
01	T. A.	1774	-0-	1774	10392			385 1	1389 2	Y		-0-					130				
02	T. A.	572	-0-	572	10964			385 4 9	183 2	Y		4					134				
03	T. A.	2189	-0-	2189	13153			476 1	1713 2	Y		-0-					134				
KAECHELE, CHARLES UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 206561		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11416 - 11636		
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-			1920 2	20 9	Y		18					108				
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-			2152 2		Y		-0-					108				
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-			1616 2	21 9	Y		19					127				
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-			1883 2	14 9	Y		13					140				
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-			1420 2		Y		-0-					140				
*03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-			1926 2		Y		-0-					140				

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
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
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	1	1	817	2	Y	-0-			64
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	7	1	1156	2	Y	-0-			64
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	556	2	Y	-0-			64
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	3	1	671	2	Y	-0-			64
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	2	Y	27			91
						30	9							
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1125	2	Y	-0-			91
KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	1	1	699	2	Y	-0-	23	1	6
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	2	Y	-0-			6
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1	1	1252	2	Y	15			21
						17	9							
01	713 N	479	-0-	-234	-0-	1	1	478	2	Y	-0-			21
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	2	Y	-0-	9	1	12
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1646	2	23	9	Y	21			33
HOME PETROLEUM CORP. 396852 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
HILLBOLDT WELL #: 1														
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			131
11	0	17	-0-	17	24	17	2			N	-0-			131
12	0	171	-0-	171	195	171	2			N	-0-			131
01	0	643	-0-	643	838	643	2			N	-0-			131
02	3002 X	2164	-0-	-838	-0-	2164	2			N	-0-			131
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			131
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. 255133														
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063														
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	1	13	1	4
						1	9							
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	3			7
						3	9							
12	0	624	-0-	624	624	32	1	589	2	Y	3			10
						3	9							
01	1295 N	671	-0-	-624	-0-	39	1	623	2	Y	8			18
						9	9							
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	482	2	Y	4	12	1	10
						4	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224														
10	0	599	-0-	599	599	598	2	1	9	N	1			14
11	0	626	-0-	626	1225	625	2	1	9	N	1			15
12	0	748	-0-	748	1973	748	2			N	-0-			15
01	2722 N	749	-0-	-1973	-0-	55	1	683	2	N	10			25
						11	9							
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	2	N	-0-			25
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	2			27
						2	9							

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)				67525 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
KAECHELE, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	130820	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL	DEPTH	9733	PERF.	9389	-	9452			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
*03	14B DENY	-0-	-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					
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MIDDLETON, ARCHIE				WELL #:	8	RRCID ->	161875	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL	DEPTH	8450	PERF.	8148	-	8158			
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

OYSTER BAYOU (FRIO 2)			//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343														
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		44	RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087		- 8165					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		40	RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060		- 8070					
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-
03	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					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		34	RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057		- 8066					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)			//CONT.//		67947 144	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343														
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		54	RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8094		- 8104					
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)			//CONT.//		67947 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343														
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #:		14	RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8174		- 8240					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 840

OYSTER BAYOU (MINOR RES.) HILCORP ENERGY COMPANY BERTHA				67947 568 386310	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				1	RRCID -> 281423	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 11769	PERF.13008	-	13042							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67953 200 215343	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				77	RRCID -> 210203	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8460	-	8475							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 210 635131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6468	-	6472							
10	9052	2215	-0-	-6837	6920	2215	2				N	-0-					85
11	8760	4158	-0-	-4602	2318	4158	2				N	-0-					85
12	8184 #	787	-0-	-7397	-0-	787	2				N	-0-					85
01	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2				N	-0-					85
02	5516 #	NO RPT	-0-	-5516	-0-						N	NO RPT					85
03	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-						N	NO RPT					85
OYSTER CREEK (FRIO 7100) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 300 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7292	-	7296							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					209
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					209
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					209
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					209
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					209
03	14B2 EXT	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						
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OYSTER LAKE, W. (1300) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295				67964 360 161954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	-	1349							
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-
03	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						
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
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
10	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2						21
11	1290 #	1269	-0-	-21	-0-	1267	2	2	9	N	2						23
12	1333 #	1150	-0-	-183	-0-	1146	2	4	9	N	4						27
01	1364 #	1300	-0-	-64	-0-	1296	2	4	9	N	4						31
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1498	2	3	9	N	3						34
03	1333 #	1207	-0-	-126	-0-	1203	2	4	9	N	4						38

PALACIOS (FRIO A, FB-1)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
ROBESON												
68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
521516												
WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10	5890 #	5316	-0-	-574	-0-	775	1	4486	2	N	50	137
11	5610 #	2929	-0-	-2681	-0-	55	9	2343	2	N	10	147
12	5797 #	5670	-0-	-127	-0-	11	9	4909	2	N	10	157
01	5797 #	5154	-0-	-643	-0-	750	1	4368	2	N	10	167
02	4844 #	4528	-0-	-316	-0-	11	9	3842	2	N	10	177
03	5301 #	NO RPT	-0-	-5301	-0-	675	1			N	NO RPT	177
						11	9					
PALACIOS (FRIO -B-)												
TRINIDAD ENERGY, LLC												
FOISEY, E. B., GAS UNIT												
68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
869962												
WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974												
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HICKLE, LOUIS												
WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804												
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PALACIOS (FRIO -C-)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
G.S. HARRISON UNIT												
68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
521516												
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181												
10	0	498	-0-	498	994	468	2	30	9	N	27	212
11	1336 N	342	-0-	-994	-0-	316	2	26	9	N	24	58
12	0	530	-0-	530	530	522	2	8	9	N	7	65
01	1058 N	528	-0-	-530	-0-	509	2	19	9	N	17	82
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	442	2	22	9	N	20	102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
PALACIOS (FRIO -D-)												
TRINIDAD ENERGY, LLC												
FRICK, OTTO												
68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA												
869962												
WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A												
10	977 N	496	-0-	-481	-0-	496	2			Y	-0-	54
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	54
12	0	487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-	54
01	983 N	496	-0-	-487	-0-	496	2			Y	-0-	54
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-	54
03	DLQ G-10	616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-	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	
M	0	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					
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-					
03	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	
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-					
03	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	
10	9348	X	4739	-0-	-4609	-0-	4710	2	29	9	Y	26		145					
11	4770	X	4542	-0-	-228	-0-	4516	2	26	9	Y	24		169					
12	0		4280	-0-	4280	-0-	4255	2	25	9	Y	23		192					
01	9048	X	4768	-0-	-4280	-0-	4745	2	23	9	Y	21	184 0	29					
02	4312	X	4284	-0-	-28	-0-	4259	2	25	9	Y	23		52					
03	DLQ	G-10	4646	-0-	4646	-0-	4615	2	31	9	Y	28		80					
PALACIOS (FRIO -F-)				68481 294				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962															
SLAUGHTER, L. A., UNIT				WELL #:				1	RRCID ->		007760	COMPL. DATE		12/31/1991	TOTAL DEPTH		10270	PERF. 9062 - 9068	
10	292	N	149	-0-	-143	-0-	149	2			Y	-0-		-0-					
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-		-0-					
12	0		146	-0-	146	-0-	146	2			Y	-0-		-0-					
01	296	N	150	-0-	-146	-0-	150	2			Y	-0-		-0-					
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-		-0-					
03	DLQ	G-10	148	-0-	148	-0-	148	2			Y	-0-		-0-					
PALACIOS (FRIO 9100)				68481 441				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962															
HARRISON, L. S.				WELL #:				3	RRCID ->		158748	COMPL. DATE		03/08/1996	TOTAL DEPTH		9170	PERF. 9097 - 9141	
10	296	N	152	-0-	-144	-0-	149	2	3	9	Y	3		67					
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	2	7	9	Y	6		73					
12	0		143	-0-	143	-0-	135	2	8	9	Y	7		80					
01	296	N	153	-0-	-143	-0-	150	2	3	9	Y	3		83					
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5		88					
03	DLQ	G-10	147	-0-	147	-0-	143	2	4	9	Y	4		92					
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)				68481 567				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC				339677															
PIERCE				WELL #:				1	RRCID ->		198275	COMPL. DATE		07/10/2003	TOTAL DEPTH		6000	PERF. 5330 - 5334	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		//CONT.//		68481 567	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		339677								
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT		-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		-0-
12	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		-0-
01	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REGNIER UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548				Y	NO RPT		38
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548				Y	NO RPT		38
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548				Y	NO RPT		38
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548				Y	NO RPT		38
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548				Y	NO RPT		38
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548				Y	NO RPT		38
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516 1T	RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8666 - 8672	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
12	0	-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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		109
PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		WELL #:		68482 200 869962 4	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		WELL #:		4	RRCID -> 214075		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9468 - 9480	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
PANZA (13,900 SAND)		WELL #:		69040 500 681327 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID -> 253384		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 16870		PERF. 13781 - 13954	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PAUL (LW-75)		WELL #:		69740 500 483460 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LAKESHORE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 11014 - 11129	
10	0	7670	-0-	7670	7670	7392	2	278 9	N	253	187 1	193
11	0	6762	-0-	6762	14432	6425	2	337 9	N	306		499
12	0	5760	-0-	5760	20192	5448	2	312 9	N	284	363 1	420
01	27232 X	7040	-0-	-20192	-0-	6555	3	485 9	N	441	557 1	304
02	6916 X	6443	-0-	-473	-0-	6118	3	325 9	N	295	361 1	238
03	7657 X	6364	-0-	-1293	-0-	6035	3	329 9	N	299	360 1	177

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815												
FURRY				WELL #:	1	RRCID ->	282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL	DEPTH	13633	PERF.13511 - 13531			
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
10	0	34103	-0-	34103	34103	31256	3	2847	9	N	2588	2703	1			534
11	0	33144	-0-	33144	67247	30297	3	2847	9	N	2588	2341	1			781
12	100697 X	33450	-0-	-67247	-0-	30634	3	2816	9	N	2560	2696	1			645
01	0	33369	-0-	33369	33369	30673	3	2696	9	N	2451	2512	1			584
02	62302 X	28933	-0-	-33369	-0-	26540	3	2393	9	N	2175	1993	1			766
03	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	30978	3	2748	9	N	2498	2531	1			733
FURRY				WELL #:	2	RRCID ->	284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	13713	PERF.13652 - 13714			
10	0	34624	-0-	34624	34624	30964	3	3660	9	N	3327	3586	1			745
11	0	28824	-0-	28824	63448	25792	3	3032	9	N	2756	2865	1			636
12	95240 X	31792	-0-	-63448	-0-	28530	3	3262	9	N	2965	3042	1			559
01	0	31940	-0-	31940	31940	28574	3	3366	9	N	3060	2901	1			718
02	59626 X	27686	-0-	-31940	-0-	24826	3	2860	9	N	2600	2530	1			788
03	34627 X	32982	-0-	-1645	-0-	29598	3	3384	9	N	3076	3073	1			791
GUILD				WELL #:	1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12997 - 13084			
10	0	147117	-0-	147117	147117	144788	3	2329	9	N	2117	2117	1			411
11	0	139262	-0-	139262	286379	137004	3	2258	9	N	2053	1951	1			513
12	396038 X	109659	-0-	-286379	-0-	108095	3	1564	9	N	1422	1718	1			217
01	0	86042	-0-	86042	86042	84308	3	1734	9	N	1576	1529	1			264
02	179440 X	93398	-0-	-86042	-0-	91857	3	1541	9	N	1401	1338	1			327
03	120001 X	100342	-0-	-19659	-0-	98641	3	1701	9	N	1546	1534	1			339
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
OLIPDP II, LLC				100467												
SHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 8400 - 8403			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	8600	PERF. 8355 - 8389			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH (YEGUA, LOWER)				//CONT.//		69881 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.//		834097												
WHORTON				WELL #:		2	RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8482 - 8492					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PEACH POINT (11,100)						69893 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BRAZORIA					
MARATHON OIL COMPANY						525380												
PHILLIPS FEE				WELL #:		1	RRCID -> 127841		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 11520		PERF. N/A					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PEARESON (3700)						69939 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.						313121												
GOFF 5				WELL #:		5	RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024		PERF. 3680 - 3680					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			4			N	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			4			N	-0-					-0-	
01	0	1	-0-	-0-	1		1	4			N	-0-					-0-	
*02	2 N	1	-0-	-1	-0-			4			N	-0-					-0-	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			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					
10	101029 X	100314	-0-	-715	-0-		93043	2	7271	9	N	6610	6550	1			643	
11	0	80451	-0-	80451	80451		74414	2	6037	9	N	5488	5276	1			855	
12	0	56750	-0-	56750	137201		52352	2	4398	9	N	3998	4408	1			445	
01	0	43145	-0-	43145	180346		39883	2	3262	9	N	2965	2889	1			521	
02	219650 X	39304	-0-	-180346	-0-		36298	2	3006	9	N	2733	2733	1			521	
03	100316 X	32166	-0-	-68150	-0-		29603	2	2563	9	N	2330	2355	1			496	
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					
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//														70292 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
KALER ENERGY CORP.														450261											
HALL BAYOU														WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158		PERF. 4229 - 4269			
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			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	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			
10	0		24247	-0-	24247	24247	17634	2	6613	9	N	6012	6211	1							939				
11	0		26530	-0-	26530	50777	19292	2	7238	9	N	6580	6348	1							1171				
12	71886	X	21109	-0-	-50777	-0-	15357	2	5752	9	N	5229	5462	1							938				
01	28055	X	16864	-0-	-11191	-0-	11955	2	4909	9	N	4463	4890	1							511				
02	23996	X	14928	-0-	-9068	-0-	10739	2	4189	9	N	3808	3821	1							498				
03	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT									498				
KEBO OIL & GAS, INC.														453170											
BLACK STONE														WELL #: 1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 11180 - 11207			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18				
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18				
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18				
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						18				
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			
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-				
03	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			
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14742								N	NO RPT						185				
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14742								N	NO RPT						185				
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14742								N	NO RPT						185				
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14742								N	NO RPT						185				
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14742								N	NO RPT						185				
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	14742								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			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-				
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
03	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			
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1063	
PERL (YEGUA UPPER EY-1)			70606 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON								
SIANA OIL & GAS			779259															
DOORNBOS			WELL #:	1	RRCID ->	157787	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL	DEPTH	15820	PERF.	10798	-	10805			
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						275	
DOORNBOS			WELL #:	1 D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL	DEPTH	2650	PERF.	2254	-	2264			
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836															
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #:	1 C	RRCID ->	282220	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	10401	-	10408			
10	0	8812	-0-	8812	8812	8123	2	689	9	Y	626	765	1				298	
11	0	7687	-0-	7687	16499	7101	2	586	9	Y	533	529	1				302	
12	0	5452	-0-	5452	21951	5008	2	444	9	Y	404	532	1				174	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						174	
02	8260 X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					Y	NO RPT						174	
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT						174	
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.	10370	-	10375			
10	0	3967	-0-	3967	3967	3721	2	246	9	N	224	180	1				210	
11	0	3184	-0-	3184	7151	2989	2	195	9	N	177	183	1				204	
12	0	2377	-0-	2377	9528	2155	2	222	9	N	202	366	1				40	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40	
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT						40	
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT						40	

PETRUCHA (10,900)														CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC															
BUTTER GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906															
M	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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			155

PETRUCHA, N. (12000)														CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.															
PETRUCHA															
WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039															
10	0	2456	-0-	2456	2456	2424	2	32	9	N		29	159	1	52
11	3807 R	1351	-0-	-2456	-0-	1340	2	11	9	N		10			62
12	2728 #	1333	-0-	-1395	-0-	1276	2	57	9	N		52			114
01	0	947	-0-	947	947	883	2	64	9	N		58			172
02	2739 R	1792	-0-	-947	-0-	1713	2	79	9	N		72	177	1	67
03	2449 #	1310	-0-	-1139	-0-	1070	2	240	9	N		218	125	6	160

PEVETO (6800)														CNTY: ORANGE	
LONG-TEX EXPLORATION, INC.															
STARK															
WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811															
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993															

PEVETO (9600)														CNTY: ORANGE	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
HARRIS															
WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170															
10	13051 X	12880	-0-	-171	-0-	12209	2	671	9	N		610	708	1	184
11	12570 X	12284	-0-	-286	-0-	11617	2	667	9	N		606	533	1	257
12	0	11241	-0-	11241	11241	10596	2	645	9	N		586	529	1	314
01	23392 X	12151	-0-	-11241	-0-	11472	2	679	9	N		617	535	1	396
02	11620 X	11044	-0-	-576	-0-	10415	2	629	9	N		572	547	1	421
03	12865 X	12109	-0-	-756	-0-	11470	2	639	9	N		581	728	1	274

PERDIDO ENERGY, LLC														CNTY: ORANGE	
ARMSTRONG GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412															
10	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	310	1	18581	2	N		697	520	1	516
						767	9								
*11	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	300	1	20652	2	N		636	910	1	242
						700	9								
*12	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	310	1	19998	2	N		743	531	1	454
						817	9								
*01	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	310	1	18848	2	N		685	723	1	416
						754	9								
*02	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	280	1	16219	2	N		586	719	1	283
						645	9								
03	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N		NO RPT			283

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223									
ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988									
MCKEE				WELL #:		1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9324 - 9344	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MB ENERGY, LLC				100147									
CAROLYN LANGE				WELL #:		1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 9306 - 9322	
10	0	269	-0-	269	269	269	2		N	-0-			114
11	586 X	317	-0-	-269	-0-	316	2	1 9	N	1			115
12	0	221	-0-	221	221	221	2		N	-0-			115
01	0	326	-0-	326	547	315	2	11 9	N	10			125
02	917 N	370	-0-	-547	-0-	359	2	11 9	N	10			135
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13 9	N	12			147
RICOCHET ENERGY, INC.				710549									
JULIUS				WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9195 - 9380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PHASE FOUR (9050 YEGUA)											CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.																		
JULIUS																		
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 710549																		
WELL #: 2											RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9156	-	9215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78	
ROD FARMS UNIT											WELL #: 1	RRCID -> 279173	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9072	-	9103	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MILLER-PALT UNIT											WELL #: 2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 8572	-	8578	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
HENRY-ROD UNIT											WELL #: 2	RRCID -> 281285	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9633	-	9698	
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	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					67	
PLUGGED AND ABANDONED											06/05/2019							
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC											864566							
DUSON											WELL #: 2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 10437	-	10807	
10	10416 X	9627	-0-	-789	-0-	2027	1	7360	2	N	218	348	1				297	
						240	9											
11	10080 X	9057	-0-	-1023	-0-	1566	1	7257	2	N	213	168	1				342	
						234	9											
12	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	5787	1	7091	2	N	201	182	1				361	
						221	9											
01	10416 X	7153	-0-	-3263	-0-	6879	2	274	9	N	249	167	1				443	
02	9324 X	6108	-0-	-3216	-0-	5893	2	215	9	N	195	181	1				457	
03	10416 X	7304	-0-	-3112	-0-	7075	2	229	9	N	208	178	1				487	
VICTOR											WELL #: 1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10614	-	10673	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	94	1	340	2	N	-0-						118	
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	75	1	346	2	N	-0-						118	
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	195	1	239	2	N	-0-						118	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	N	9						127	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-						127	
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-						127	

PHASE FOUR (9050 YEGUA)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
WATZ														
//CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 864566														
WELL #: 1 RRCID -> 279161 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10371 - 10731														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3596 X	2661	-0-	-935	-0-	1090	1	1420	2	N	137	184	1	410
11	3480 X	2791	-0-	-689	-0-	151	9	1499	2	N	190	168	1	432
12	3596 X	2743	-0-	-853	-0-	1083	1	1057	2	N	112			544
01	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	209	9	1061	2	N	157	182	1	519
02	2744 X	2672	-0-	-72	-0-	1563	1	1273	2	N	140	178	1	481
03	2883 X	2693	-0-	-190	-0-	123	9	1499	2	N	116	170	1	427
						1927	1							
						173	9							
						1245	1							
						154	9							
						1066	1							
						128	9							
PHASE FOUR (9220 YEGUA)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SWANSON-MEEK GAS UNIT														
71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
681327														
WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297														
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHASE FOUR (9370 YEGUA)														
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.														
PIERCE ESTATE														
71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
120479														
WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PHASE FOUR (9560 YEGUA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ARMOUR TRUST ET AL														
71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225														
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
KUBELA														
864566														
WELL #: 1 RRCID -> 274923 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10380 - 10465														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			27

PHASE FOUR (9560 YEGUA)														CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																			
DLCC																			
//CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 864566																			
WELL #: 1 RRCID -> 280187 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9876 - 9926																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					83	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					84	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					85	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					87	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					88	
PHASE FOUR (10500 YEGUA)														CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
GOLD-ZAPP																			
WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561																			
10	0	900	-0-	900	900	724	2	176	9			N	160	157	1			4	
11	0	19	-0-	19	919	19	2					N	-0-					4	
12	919 N	-0-	-0-	-919	-0-							N	-0-					4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2					N	-0-					4	
*03	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3062	2	17	9			N	15					19	
PHASE FOUR (10540 YEGUA)														CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
SWANSON-MEEK GAS UNIT																			
WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829																			
10	0	80	-0-	80	80	80	2					N	-0-					15	
11	0	2	-0-	2	82	2	2					N	-0-					15	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2					N	-0-					15	
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2					N	-0-					15	
PHASE FOUR (10640 YEGUA)														CNTY: WHARTON					
AMEXCO, LLC																			
LANGE-CLAPP GAS UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					131	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					131	
MB ENERGY, LLC																			
CAROLYN LANGE																			
WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926																			
10	0	3332	-0-	3332	3332	3094	2	238	9			N	216	179	1			222	
11	6399 R	3067	-0-	-3332	-0-	2845	2	222	9			N	202	179	1			245	
12	0	2432	-0-	2432	2432	2235	2	197	9			N	179	352	1			72	
01	0	2994	-0-	2994	5426	2789	2	205	9			N	186	180	1			78	
02	6020	1501	-0-	-4519	907	1315	2	186	9			N	169					247	
*03	4396 R	3489	-0-	-907	-0-	3233	2	256	9			N	233	358	1			122	
CML MGMT TRUST																			
WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080																			
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23																			

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23

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				
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
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-
03	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				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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				
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613										
TRULL			WELL #:		7	RRCID -> 258096	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9488 - 9512				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 855

PHEASANT, EAST (FRI0 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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-					25	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRI0)				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						
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					115	
YEAMANS BLESSING				WELL #: 1		RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10668 - 10674						
10	0	439	-0-	439 B	439	24	1	389	2	N	24						444	
11	0	433	-0-	433 B	872	26	9	315	2	N	44	357	1				131	
12	0	1450	-0-	1450 B	2322	70	1	1183	2	N	61						192	
01	0	1462	-0-	1462 B	3784	48	9	1215	2	N	70						262	
02	5817 X	2033	-0-	-3784 B	-0-	67	9	1524	2	N	70						332	
03	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	170	1	1179	2	N	52	194	1				190	
						77	9											
						57	9											

PHEASANT, SW. (FRIO I) KEBO OIL & GAS, INC. SCOUT BLESSING				71127 300 453170	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1				RRCID -> 277251	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11125 - 11149									
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
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.				681327												
WELL #: 1				RRCID -> 275571	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10392 - 10412									
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-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PHEASANT, SW. (FRIO K) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.				71127 500 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1				RRCID -> 197609	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10737 - 10901									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
PHEASANT, SW (FRIO 9900) KD ENERGY, LLC MATL-TRULL -H- SAND UNIT				71127 540 452996	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 1				RRCID -> 140207	COMPL. DATE 11/09/1991	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9909 - 9916									
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	1654 2	Y		4						30
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	24 1 9 9	2415 2	Y		8						38
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	23 1 9 9	2254 2	Y		8						46
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	18 1 11 9	1826 2	Y		10						56
02	1708 N	1532	-0-	-176	-0-	14 1 80 9	1438 2	Y		73		115	1			14
03	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	20 1 10 9	1989 2	Y		9						23

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	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
10		0		1544	-0-		1544	1544		310	1	1099	2	N		123					398						
										135	9																
11		0		1231	-0-		1231	2775		319	1	725	2	N		170		331	1		237						
										187	9																
12		0		1814	-0-		1814	4589		279	1	1371	2	N		149		188	1		198						
										164	9																
01		0		2032	-0-		2032	6621		372	1	1455	2	N		186		199	1		185						
										205	9																
02		2800 N		1586	-0-		-1214	5407		336	1	1103	2	N		134		183	1		136						
										147	9																
03		3100 N		1877	-0-		-1223	4184		310	1	1312	2	N		232		191	1		177						
										255	9																
NORTHWEST BLESSING													WELL #: 1			RRCID -> 243723			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10454 - 10468		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					123						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					123						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					123						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					123						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					123						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					123						
SOUTH BLESSING													WELL #: 2			RRCID -> 267000			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 9542 - 9559		
10		0		1181	-0-		1181	1181		248	1	916	2	N		15					273						
										17	9																
11		0		871	-0-		871	2052		270	1	579	2	N		20					293						
										22	9																
12		0		1137	-0-		1137	3189		180	1	947	2	N		9					302						
										10	9																
01		0		1362	-0-		1362	4551		279	1	1064	2	N		17					319						
										19	9																
02		2800 N		1085	-0-		-1715	2836		252	1	824	2	N		8					327						
										9	9																
03		3100 N		1387	-0-		-1713	1123		279	1	1091	2	N		15					342						
										17	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		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-		191	1		49						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				43					92						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				40					132						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				53					185						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				32		192	1		25						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				50					75						
BIG MAC BLESSING													WELL #: 1			RRCID -> 271233			COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 10965			PERF.10516 - 10524		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					249						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					249						
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					249						
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					249						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					249						
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N				-0-					249						

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688										
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	242403	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	10738 - 10748
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221

WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	245923	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10590 - 10606
10	0	1364	-0-	1364	1364	1206 2	158 9	N	144					148
11	0	1544	-0-	1544	2908	1384 2	160 9	N	145	178 1				115
12	3100 N	1503	-0-	-1597	1311	1378 2	125 9	N	114	182 1				47
01	0	1703	-0-	1703	3014	1497 2	206 9	N	187					234
02	2800 N	1430	-0-	-1370	1644	1258 2	172 9	N	156	358 1				32
*03	3089 N	1445	-0-	-1644	-0-	1303 2	142 9	N	129					161

GTG OPERATING, LLC				337080	RRCID ->		236028	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9560 - 9570
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520			N	6					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520			N	-0-					247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520			N	-0-					247
01	14B DENY	6	-0-	6	526	6 1		N	-0-					247
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					247
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
10	0	1115	-0-	1115	1115	393 1	672 2	N	45					287
						50 9								
11	0	1093	-0-	1093	2208	301 1	625 2	N	152	179 1				260
						167 9								
12	0	966	-0-	966	3174	351 1	574 2	N	37					297
						41 9								
01	3100 N	1064	-0-	-2036	1138	429 1	593 2	N	38					335
						42 9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					335
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					335

SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	246596	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9601 - 9630
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50
03	0 N	NO RPT	-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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6					115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 1				115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					115

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)														CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC															
NEVADA BLESSING UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0		4585	-0-	4585	4585	1010	1	3396	2	N	163		305	
11	0		4497	-0-	4497	9082	1163	1	3192	2	N	129		434	
12	0		3714	-0-	3714	12796	142	1	3102	2	N	124	180 1	378	
01	17064	X	4268	-0-	-12796	-0-	476	1	3186	2	N	139	173 1	344	
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-	136	9			N	NO RPT		344	
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	929	1			N	NO RPT		344	
							153	9							
SOUTHEAST BLESSING UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949															
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28	
PHEASANT, SW (FRIO 11700)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
WEST BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748															
10	0		3592	-0-	3592	3592	682	1	2428	2	N	438	486 1	44	
11	0		2485	-0-	2485	6077	482	9	1597	2	N	171		215	
12	0		3009	-0-	3009	9086	700	1	2353	2	N	160		375	
01	0		2932	-0-	2932	12018	188	9	2142	2	N	316	379 1	312	
02	13360	X	1342	-0-	-12018	-0-	480	1	1102	2	N	-0-		312	
03	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	176	9	2216	2	N	187	377 1	122	
							442	1							
							348	9							
							240	1							
							468	1							
							206	9							
NORTHWEST BLESSING															
WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167															
10	0		2442	-0-	2442	2442	425	1	1915	2	N	93	190 1	355	
11	0		683	-0-	683	3125	102	9	469	2	N	99	182 1	272	
12	0		3976	-0-	3976	7101	105	1	3198	2	N	115	195 1	192	
01	0		1852	-0-	1852	8953	109	9	1463	2	N	48		240	
02	10284	X	1331	-0-	-8953	-0-	651	1	1012	2	N	30		270	
03	3968	X	2069	-0-	-1899	-0-	127	9	1666	2	N	-0-		270	
							336	1							
							53	9							
							286	1							
							33	9							
							403	1							
PHEASANT-BOWERS (9800)														CNTY: MATAGORDA	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
ALVENA															
WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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	
03	14B2	EXT	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
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-								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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		
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	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 #: 1		RRCID -> 263198		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9707 - 9748		
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								
03	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		
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-								
03	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		
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-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

PIERCE RANCH (4850)														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC														
PIERCE UNIT 6														
//CONT.//					71451 400	ASSOCIATED					49B	CNTY: WHARTON		
WELL #:					1	RRCID -> 280817					COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4846 - 4849
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
PIERCE RANCH (4900)														
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC														
PIERCE UNIT 4														
WELL #:					1	RRCID -> 281577					COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 5165 - 5169
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (5750)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WUTHRICH, D.														
WELL #:					1	RRCID -> 204731					COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF. 5759 - 5761
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PIN OAK (MIOCENE 2760)														
MOSAIC OIL LLC														
PATOS, INC.														
WELL #:					2	RRCID -> 138605					COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2762 - 2765
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PINE FOREST (WALTON SAND)														
PETEX														
MIL-VID PROPERTIES														
WELL #:					2	RRCID -> 147701					COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 6310 - 6340
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
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						
10	2356 X	2329	-0-		-27	-0-		1922 3		407 9	N	370	362 1		390						
11	0	1791	-0-		1791	1791		1429 3		362 9	N	329	346 1		373						
12	0	1336	-0-		1336	3127		944 3		392 9	N	356	183 1		546						
01	0	1254	-0-		1254	4381		766 3		488 9	N	444	536 1		454						
02	2800 N	1300	-0-		-1500	2881		972 3		328 9	N	298	548 1		204						
*03	3100 N	1601	-0-		-1499	1382		1242 3		359 9	N	326	360 1		170						
GEMINI UNIT SWD					WELL #:	1	RRCID -> 272233					COMPL. DATE 05/17/2013					TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408				
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-						
03	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				
10	3162 #	2129	-0-		-1033	-0-		1854 2		275 9	N	250	180 1		337						
11	0	2367	-0-		2367	2367		2239 2		128 9	N	116	348 1		105						
12	4061 #	1423	-0-		-2638	-0-		1367 2		56 9	N	51			156						
01	0	1448	-0-		1448	1448		1385 2		63 9	N	57			213						
02	3164 R	1716	-0-		-1448	-0-		1446 2		270 9	N	245	358 1		100						
03	2459 R	2459	-0-		-0-	-0-		2233 2		226 9	N	205	179 1		126						
LANGHAM UNIT					WELL #:	1D	RRCID -> 281732					COMPL. DATE 08/27/2021					TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308				
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-						
03	T. A.	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				
10	682 N	608	-0-		-74	-0-		200 1		61 2	Y	315	301 1		157						
								347 9													
11	1281 N	1281	-0-		-0-	-0-		117 1		518 2	Y	587	540 1		204						
								646 9													
12	0	798	-0-		798	798		93 1		265 2	Y	400	347 1		257						
								440 9													
01	1774 N	976	-0-		-798	-0-		89 1		221 2	Y	605	567 1		295						
								666 9													
02	616 N	261	-0-		-355	-0-		8 1		31 2	Y	202	320 1		177						
								222 9													
*03	133 N	133	-0-		-0-	-0-		15 1		22 2	Y	87	191 1		73						
								96 9													
(M/SW) WILDWOOD ESTATES					WELL #:	1	RRCID -> 286793					COMPL. DATE 04/25/2019					TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278				
10	62 N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-			1						
11	76 N	76	-0-		-0-	-0-		35 1		41 2	Y	-0-			1						
12	0	100	-0-		100	100		20 1		80 2	Y	-0-			1						
01	100 N	-0-	-0-		-100	-0-					Y	-0-			1						
02	84 N	24	-0-		-60	-0-		3 1		21 2	Y	-0-			1						
03	93 N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-			1						

PINEHURST (CHASE)														CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
PINEHURST GAS UNIT															
//CONT.// 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE															
//CONT.// 208171															
WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		623	1	191	2	Y	1135	1038	1	541
							1249	9							
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		399	1	1596	2	Y	1134	1209	1	466
							1247	9							
12	0	3217	-0-	3217	3217		614	1	1445	2	Y	1053	861	1	658
							1158	9							
01	3100 N	3299	-0-	199	3416		673	1	1811	2	Y	741	905	1	494
							815	9							
02	6581 X	3165	-0-	-3416	-0-		539	1	1470	2	Y	1051	986	1	559
							1156	9							
*03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		830	1	1253	2	Y	739	938	1	360
							813	9							
DOGGETT, WENDELL J.														CNTY: MONTGOMERY	
WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060															
10	12400 X	10950	-0-	-1450	-0-		7681	1	2356	2	N	830	1015	1	40
							913	9							
11	12000 X	9926	-0-	-2074	-0-		1512	1	7264	2	N	1045	853	1	232
							1150	9							
12	0	8795	-0-	8795	8795		1895	1	6009	2	N	810	1018	1	24
							891	9							
01	17551 X	8756	-0-	-8795	-0-		2271	1	5482	2	N	912	837	1	99
							1003	9							
02	10528 X	7360	-0-	-3168	-0-		1671	1	4778	2	N	828	838	1	89
							911	9							
03	10943 X	7181	-0-	-3762	-0-		2455	1	3727	2	N	908	675	1	322
							999	9							
PINEHURST (WILCOX CONS.)														CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
PINEHURST UNIT															
71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
208171															
WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	160	-0-	160	160		31	1	127	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	160						Y	1	1	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	160						Y	-0-			1
02	160 X	-0-	-0-	-160	-0-						Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
WINSLOW														CNTY: MONTGOMERY	
WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795															
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	T. A.	2393	-0-	2393	2393	401	1	1952	2	Y	36	26	1			10
						40	9									
12	T. A.	538	-0-	538	2931	115	1	423	2	Y	-0-	6	1			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2931					Y	-0-	3	1			1
02	2931 X	-0-	-0-	-2931	-0-					Y	1	1	1			1
03	527 X	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-					1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637		PERF. 11508 - 11730				
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-
03	14B DENY	-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				
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF. 10176 - 11443				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	341	-0-	341	341	88	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	341					Y	-0-					-0-
01	T. A.	234	-0-	234	575	88	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	575 X	-0-	-0-	-575	-0-					Y	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	27	2	Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 11171 - 11523				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	9609	-0-	9609	9609	1764	1	7790	2	Y	50					52
						55	9									
12	T. A.	9514	-0-	9514	19123	2027	1	7363	2	Y	113	89	1			76
						124	9									
01	T. A.	7101	-0-	7101	26224	2059	1	4909	2	Y	121					197
						133	9									
02	31949 X	5725	-0-	-26224	-0-	1466	1	4184	2	Y	68	150	1			115
						75	9									
03	9920 X	6819	-0-	-3101	-0-	2686	1	4078	2	Y	50					165
						55	9									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF. 11048 - 11458				
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
					RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL		DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	262	-0-	262	262	262	7	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	3962	-0-	3962	4224	1286	1	1	2599	2	Y	70	40	1	30
							77	9							
01	T. A.	2696	-0-	2696	6920	896	1	1	1759	2	Y	37	44	1	23
							41	9							
02	T. A.	2619	-0-	2619	9539	707	1	1	1848	2	Y	58	52	1	29
							64	9							
03	12154 X	2615	-0-	-9539	-0-	1022	1	1	1552	2	Y	37	48	1	18
							41	9							

DEAN, W. A. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL		DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068		
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-
03	14B DENY	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL		DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	3364	-0-	3364	3364	637	1	1	2599	2	Y	116	75	1	41
							128	9							
12	T. A.	6065	-0-	6065	9429	1507	1	1	4381	2	Y	161	94	1	108
							177	9							
01	T. A.	7000	-0-	7000	16429	1969	1	1	4878	2	Y	139	135	1	112
							153	9							
02	23031 X	6602	-0-	-16429	-0-	1696	1	1	4768	2	Y	125	135	1	102
							138	9							
03	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	3009	1	1	4564	2	Y	91	139	1	54
							100	9							

HAGAN			WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL		DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	523	-0-	523	523	62	1	1	461	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	154	-0-	154	677	19	1	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	96	-0-	96	773	25	1	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	1005 X	232	-0-	-773	-0-	74	1	1	158	2	Y	-0-			-0-
03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	195	1	1	298	2	Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC WINSLOW GAS UNIT "B"			//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
						RRCID -> 167567			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776				
M 0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	233	-0-	-0-	233	233		84	1	116	2	Y	30			30
								33	9							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233						Y	9	39	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-			-0-
03	233 X	-0-	-0-	-0-	-233	-0-						Y	-0-			-0-
HAGAN			WELL #: 3			RRCID -> 169289			COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800				
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-		853	1	2978	2	Y	48	28	1	20
								53	9							
12	0	5453	-0-	-0-	5453	5453		1366	1	3997	2	Y	82	41	1	61
								90	9							
01	3100 N	4896	-0-	-0-	1796	7249		1401	1	3426	2	Y	63	60	1	64
								69	9							
02	11445 X	4196	-0-	-0-	-7249	-0-		1090	1	3062	2	Y	40	53	1	51
								44	9							
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	-0-		1883	1	2848	2	Y	27	56	1	22
								30	9							
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 171414			COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783				
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 4			RRCID -> 171417			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
03	14B2 EXT	96	-0-	-0-	96	96		37	1	59	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 175520			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171											
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300			
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
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-
03	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		
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	863 7 9	1 265 2	Y	6	6 1				-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	180 14 9	1 857 2	Y	13	9 1				4
12	0	1099	-0-	1099	1099	249 19 9	1 831 2	Y	17	18 1				3
01	1813 N	714	-0-	-1099	-0-	221 30 9	1 463 2	Y	27	23 1				7
02	980 N	478	-0-	-502	-0-	118 21 9	1 339 2	Y	19	21 1				5
*03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	154 8 9	1 234 2	Y	7	8 1				4
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11236 - 11934			
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-
03	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			
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-
03	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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
11	T. A.	150	-0-	150	150	1 1	149 2	Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	150			Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	150			Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	150			Y	-0-					1
*03	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-					1

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) GALLOWAY ENERGY CO. WELCH										71648 400 293303	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 1										RRCID -> 121551	COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100	PERF.11398 - 11444					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	19	N	11	-0-	-8	-0-			6 1	5 2	N	-0-				105			
11	0		13	-0-	13	13			7 1	6 2	N	-0-				105			
12	0		10	-0-	10	23			6 1	4 2	N	-0-				105			
01	34	N	11	-0-	-23	-0-			5 1	6 2	N	-0-				105			
02	13	N	10	-0-	-3	-0-			5 1	5 2	N	-0-				105			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105			
BAKER										WELL #: 1 T	RRCID -> 191423	COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650	PERF.10037 - 10043				
10	23	N	13	-0-	-10	-0-			7 1	6 2	N	-0-				79			
11	0		15	-0-	15	15			8 1	7 2	N	-0-				79			
12	0		12	-0-	12	27			6 1	6 2	N	-0-				79			
01	39	N	12	-0-	-27	-0-			5 1	7 2	N	-0-				79			
02	28	N	11	-0-	-17	-0-			5 1	6 2	N	-0-				79			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79			
PINEHURST, SW. (YEGUA) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, REX										71648 495 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
WELL #: 1-C										RRCID -> 180240	COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650	PERF. 5554 - 5558					
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-			
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
FROST										WELL #: 1	RRCID -> 255086	COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2762 - 2772				
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-			
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29										71930 500 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
WELL #: 1										RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13160	PERF.12654 - 12674					
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-			
03	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				
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-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
DAVIS PETROLEUM CORP.			206061								
STATE TRACT 30 UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12710 - 12742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 29		WELL #:	1	RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12572 - 12674	
10	56497 X	28314	-0-	-28183	-0-	1358 1	24346 2	Y	2207	2242 1	228
						182 4	2428 9				
11	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	1211 1	19746 2	Y	1833	1907 1	154
						280 4	2016 9				
12	23715 X	22069	-0-	-1646	-0-	1207 1	18499 2	Y	1957	1924 1	187
						210 4	2153 9				
01	24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	1264 1	20788 2	Y	2227	2322 1	92
						254 4	2450 9				
02	26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	1387 1	22249 2	Y	2642	2166 1	568
						43 4	2906 9				
03	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-			Y	NO RPT		568
STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12510 - 12820	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	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	
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-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER (FRI0 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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 #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
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-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	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														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																					
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #:	38	RRCID ->	070633	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #:	43	RRCID ->	071057	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6451 - 6455		
10	0	8856	-0-	8856	8856	1296	1	7526	2	Y	31	31	1	45							
						34	9														
11	0	8248	-0-	8248	17104	1299	1	6919	2	Y	27	56	1	16							
						30	9														
12	0	7945	-0-	7945	25049	1241	1	6672	2	Y	29	31	1	14							
						32	9														
01	0	7928	-0-	7928	32977	1160	1	6737	2	Y	28	28	1	14							
						31	9														
02	41428 X	8451	-0-	-32977	-0-	1201	1	7221	2	Y	26	25	1	15							
						29	9														
*03	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1322	1	8339	2	Y	33	26	1	22							
						36	9														
PLEDGER GAS FIELD UNIT										WELL #:	42	RRCID ->	071081	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6554 - 6570		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

PLEDGER (FRI0 6500-6800)				//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		847710														
PLEDGER GFU				WELL #:		49	RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6736 - 6746							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	M	COND PROD	*	AMT CODE	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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							
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:		50	RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 6698 - 6700							
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-
03	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							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
PLEDGER (FRI0 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							
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT						-0-
PLEDGER (FRI0 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							
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-
03	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								
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
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPEYE WESTERN ENERGY GROUP, LLC ETOC		72340 500 911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WELL #: D 11		RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757		PERF.11236 - 11293	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				293

ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-437		950523 WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305	
								PERF.11044 - 11072	
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		262
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3		262
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		262
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		262
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		262
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		262

BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330	
								PERF.11080 - 11100	
10	279 N	94	-0-	-185	-0-	73	3	21 9	128
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		128
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	135	3	46 9	170
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	135	3	34 9	29
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	387	3	34 9	60
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	527	3	52 9	107

POPEYE (WILCOX K SAND) ZARVONA ENERGY LLC BP AMERICA A-893 UNIT		72340 750 950523		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
WELL #: 1		RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11514 - 11520	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PORT ACRES (HACK. 9600) WESTERN ENERGY GROUP, LLC WINGATE		72378 210 911874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9526 - 9604	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				208

PORT ACRES (HACK. 10,600) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. J.E. BROUSSARD HEIRS		72378 540 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 1		RRCID -> 294501		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9170 - 9210	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	12925	NO RPT	-0-	-12925	-0-				-0-
01	80135	NO RPT	-0-	-80135	-0-				-0-
02	72380	NO RPT	-0-	-72380	-0-				-0-
03	80135	NO RPT	-0-	-80135	-0-				-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77	
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			
10	0	-0-	-0-	-0-	1813							N	-0-					155	
11	0	1520	-0-	1520	3333	1520	2					N	-0-					155	
12	0	-0-	-0-	-0-	3333							N	149	149	1			155	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					155	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					155	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					155	
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			
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TORRENT OIL LLC				862645															
KUHN, H. J. TR 2				WELL #:	19	RRCID ->	069481	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL	DEPTH	2354	PERF.	1354	-	1371			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
03	14B DENY	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
03	14B DENY	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
03	14B DENY	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
10	0	1269	-0-	-0-	1269	29555			1269	1				N	-0-							-0-												
11		783	-0-	-0-	783	30338			783	1				N	-0-							-0-												
12	0	463	-0-	-0-	463	30801			463	1				N	-0-							-0-												
01	0	413	-0-	-0-	413	31214			413	1				N	-0-							-0-												
02	3248	483	-0-	-0-	-2765	28449			483	1				N	-0-							-0-												
03	3100 N	576	-0-	-0-	-2524	25925			576	1				N	-0-							-0-												
STARK, W. H., -B-															WELL #: 21					RRCID -> 008017					COMPL. DATE 05/19/1950					TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-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-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-												
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				
10	0	2189	-0-	-0-	2189	2189			89	1	2091	2	N		8		174	1				18												
									9	9																								
11	0	2039	-0-	-0-	2039	4228			83	1	1947	2	N		8							26												
									9	9																								
12	0	1858	-0-	-0-	1858	6086			82	1	1770	2	N		5							31												
									6	9																								
01	0	2074	-0-	-0-	2074	8160			82	1	1982	2	N		9							40												
									10	9																								
02	2800 N	1721	-0-	-0-	-1079	7081			69	1	1644	2	N		7							47												
									8	9																								
03	3100 N	1980	-0-	-0-	-1120	5961			80	1	1878	2	N		20							67												
									22	9																								
HAHN, PETER H. ET AL UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 132219					COMPL. DATE 09/01/1989					TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740				
10	0	5044	-0-	-0-	5044	5044			205	1	4831	2	N		7							144												
									8	9																								
11	0	4879	-0-	-0-	4879	9923			200	1	4677	2	N		2							146												
									2	9																								
12	0	4592	-0-	-0-	4592	14515			203	1	4350	2	N		35		176	1				5												
									39	9																								
01	0	4699	-0-	-0-	4699	19214			186	1	4490	2	N		21							26												
									23	9																								
02	23438 X	4224	-0-	-0-	-19214	-0-			169	1	4036	2	N		17							43												
									19	9																								
03	5053 X	4538	-0-	-0-	-515	-0-			185	1	4343	2	N		9							52												
									10	9																								
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 132532					COMPL. DATE 10/31/1989					TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837				
10	0	1464	-0-	-0-	1464	1464			60	1	1404	2	N		-0-							189												
									112	1	2633	2	N		-0-							189												
12	0	2539	-0-	-0-	2539	6748			113	1	2423	2	N		3		170	1				22												
									3	9																								
01	0	2826	-0-	-0-	2826	9574			112	1	2705	2	N		8							30												
									9	9																								
02	2800 N	2586	-0-	-0-	-214	9360			104	1	2475	2	N		6							36												
									7	9																								
03	3100 N	2927	-0-	-0-	-173	9187			119	1	2795	2	N		12							48												
									13	9																								

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-HENDERSON															
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON //CONT.// 263648 WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	3960	-0-	3960	3960		161	1	3786	2	N	12			33
							13	9							
11	0	3035	-0-	3035	6995		123	1	2886	2	N	24			57
							26	9							
12	0	5895	-0-	5895	12890		262	1	5627	2	N	5			62
							6	9							
01	0	6577	-0-	6577	19467		262	1	6314	2	N	1			63
							1	9							
02	25334 X	5867	-0-	-19467	-0-		235	1	5628	2	N	4			67
							4	9							
03	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-		259	1	6055	2	N	17			84
							19	9							
BELL FARM															
WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758															
10	0	4474	-0-	4474	4474		182	1	4290	2	N	2			195
							2	9							
11	0	4143	-0-	4143	8617		170	1	3970	2	N	3			198
							3	9							
12	0	3745	-0-	3745	12362		166	1	3564	2	N	14	180	1	32
							15	9							
01	0	4236	-0-	4236	16598		168	1	4044	2	N	22			54
							24	9							
02	20418 X	3820	-0-	-16598	-0-		153	1	3655	2	N	11			65
							12	9							
03	4464 X	4103	-0-	-361	-0-		167	1	3912	2	N	22			87
							24	9							
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790															
10	0	1474	-0-	1474	1474		60	1	1405	2	N	8			106
							9	9							
11	0	1587	-0-	1587	3061		65	1	1512	2	N	9			115
							10	9							
12	0	1410	-0-	1410	4471		62	1	1339	2	N	8			123
							9	9							
01	0	1580	-0-	1580	6051		63	1	1509	2	N	7			130
							8	9							
02	2800 N	1423	-0-	-1377	4674		57	1	1359	2	N	6			136
							7	9							
03	3100 N	1535	-0-	-1565	3109		62	1	1463	2	N	9			145
							10	9							
CARRIERE, EVELYN C. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815															
10	0	3437	-0-	3437	3437		139	1	3290	2	N	7			112
							8	9							
11	0	3282	-0-	3282	6719		134	1	3140	2	N	7			119
							8	9							
12	0	2782	-0-	2782	9501		123	1	2653	2	N	5			124
							6	9							
01	0	3283	-0-	3283	12784		131	1	3149	2	N	3			127
							3	9							
02	15494 X	2710	-0-	-12784	-0-		109	1	2598	2	N	3			130
							3	9							
03	3441 X	3211	-0-	-230	-0-		131	1	3071	2	N	8			138
							9	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MEEK, ROBERT E.													//CONT.// 72481 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
													RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7742 - 7809					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	0	561	-0-		561	561		23	1	536	2	N		2					149					
								2	9															
11	0	549	-0-		549	1110		22	1	524	2	N		3					152					
								3	9															
12	0	508	-0-		508	1618		23	1	484	2	N		1					153					
								1	9															
01	0	563	-0-		563	2181		22	1	539	2	N		2					155					
								2	9															
02	2712 N	531	-0-		-2181	-0-		21	1	507	2	N		3					158					
								3	9															
03	571 N	571	-0-		-0-	-0-		23	1	546	2	N		2					160					
								2	9															
CARRIERE-NITSCH																								
					WELL #: 1	RRCID -> 135999	COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7780 - 7876													
10	0	2537	-0-		2537	2537		103	1	2424	2	N		9					36					
								10	9															
11	0	2340	-0-		2340	4877		95	1	2230	2	N		14					50					
								15	9															
12	0	2170	-0-		2170	7047		96	1	2064	2	N		9					59					
								10	9															
01	0	2591	-0-		2591	9638		102	1	2471	2	N		16					75					
								18	9															
02	2800 N	2379	-0-		-421	9217		95	1	2269	2	N		14					89					
								15	9															
03	3100 N	2537	-0-		-563	8654		103	1	2412	2	N		20					109					
								22	9															
HOLT, JAMES I. ET UX																								
					WELL #: 1	RRCID -> 136099	COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7791 - 7867													
10	0	4197	-0-		4197	4197		170	1	4007	2	Y		18					55					
								20	9															
11	0	3957	-0-		3957	8154		161	1	3782	2	Y		13					68					
								14	9															
12	0	3414	-0-		3414	11568		151	1	3239	2	Y		22					90					
								24	9															
01	0	4035	-0-		4035	15603		160	1	3853	2	Y		20					110					
								22	9															
02	19141 X	3538	-0-		-15603	-0-		141	1	3362	2	Y		32					142					
								35	9															
03	4185 X	3816	-0-		-369	-0-		155	1	3619	2	Y		38					180					
								42	9															
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL																								
					WELL #: 2	RRCID -> 175841	COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7730 - 7798													
10	0	2543	-0-		2543	2543		103	1	2438	2	N		2					189					
								2	9															
11	0	2733	-0-		2733	5276		112	1	2621	2	N		-0-					189					
12	0	2440	-0-		2440	7716		108	1	2326	2	N		5					194					
								6	9															
01	0	2306	-0-		2306	10022		92	1	2213	2	N		1					195					
								1	9															
02	2800 N	2097	-0-		-703	9319		84	1	2006	2	N		6					201					
								7	9															
03	3100 N	2281	-0-		-819	8500		93	1	2188	2	N		-0-					201					

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 880

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC HOLT, JAMES I. ET UX				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72481 500 263648 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 176208		CAPACITY COMPL. DATE 12/17/1999				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1186	-0-	1186	1186			48	1 1 9	1137	2	N	1					126
11	0	1122	-0-	1122	2308			46	1 2 9	1074	2	N	2					128
12	0	927	-0-	927	3235			41	1 1 9	885	2	N	1					129
01	0	1056	-0-	1056	4291			42	1 2 9	1012	2	N	2					131
02	2800 N	964	-0-	-1836	2455			39	1 2 9	924	2	N	1					132
03	3100 N	1058	-0-	-2042	413			43	1 3 9	1012	2	N	3					135
MEEK				WELL #:	1	RRCID -> 236477	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710										
10	0	2197	-0-	2197	2197			196	1 9 9	1992	2	N	8					130
11	0	2056	-0-	2056	4253			189	1 11 9	1856	2	N	10					140
12	0	1768	-0-	1768	6021			176	1 4 9	1588	2	N	4					144
01	0	1930	-0-	1930	7951			181	1 9 9	1740	2	N	8					152
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6891			165	1 2 9	1573	2	N	2					154
03	3100 N	1847	-0-	-1253	5638			184	1 7 9	1656	2	N	6					160
MEEK, ROBERT E.				WELL #:	2	RRCID -> 250514	COMPL. DATE 03/25/2009	TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770										
10	0	2690	-0-	2690	2690			239	1 22 9	2429	2	N	20					127
11	0	2535	-0-	2535	5225			231	1 30 9	2274	2	N	27					154
12	0	2181	-0-	2181	7406			215	1 31 9	1935	2	N	28	180	1			2
01	0	2535	-0-	2535	9941			236	1 25 9	2274	2	N	23					25
02	2800 N	2262	-0-	-538	9403			212	1 30 9	2020	2	N	27					52
03	3100 N	2336	-0-	-764	8639			229	1 41 9	2066	2	N	37					89
ROBERT E. MEEK				WELL #:	3	RRCID -> 251328	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752										
10	0	1202	-0-	1202	1202			108	1	1094	2	N	-0-					199
11	0	1045	-0-	1045	2247			97	1	948	2	N	-0-					199
12	0	912	-0-	912	3159			90	1 9 9	813	2	N	8	190	1			17
01	0	1068	-0-	1068	4227			100	1 7 9	961	2	N	6					23
02	2800 N	943	-0-	-1857	2370			89	1 6 9	848	2	N	5					28
03	3100 N	923	-0-	-2177	193			92	1 4 9	827	2	N	4					32

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814								
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
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON HEIRS				WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836						
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHTER-NILES				WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877						
10	0	10420	-0-	10420	10420	423 17 9	9980 2	N	15	179 1						18
11	0	9883	-0-	9883	20303	403 44 9	9436 2	N	40							58
12	0	8569	-0-	8569	28872	380 30 9	8159 2	N	27							85
01	0	9600	-0-	9600	38472	380 41 9	9179 2	N	37							122
02	47412 X	8940	-0-	-38472	-0-	356 70 9	8514 2	N	64	179 1						7
03	10416 X	9691	-0-	-725	-0-	395 53 9	9243 2	N	48							55
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								
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-							132
11	330 N	134	-0-	-196	-0-	134 2		N	-0-							132
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-							132
01	0	231	-0-	231	231	231 2		N	-0-							132
02	378 N	147	-0-	-231	-0-	147 2		N	-0-							132
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-							132
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
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-	
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WEST BLESSING				WELL #:	3	RRCID ->	244801	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10997	-	11908
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

GTG OPERATING, LLC				337080												
BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	204742	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11122	-	11142		
10	0	147	-0-	147	147	48 1 7 9	92 2	N	6					251		
11	0	18	-0-	18	165	15 2	3 9	N	3					254		
12	0	125	-0-	125	290	44 1	78 2	N	3					257		
01	326 N	36	-0-	-290	-0-	3 9 7 1	17 2	N	11					268		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 9				N	NO RPT			268		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			268		

BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	213313	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10900	-	10920
10	0	3574	-0-	3574	3574	651 1 135 9	2788 2	N	123					344
11	0	3664	-0-	3664	7238	554 1 87 9	3023 2	N	79	179	1			244
12	0	3590	-0-	3590	10828	676 1 298 9	2616 2	N	271	186	1			329
01	14694 X	3866	-0-	-10828	-0-	908 1 144 9	2814 2	N	131	177	1			283
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT			283
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			283

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080													
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768													
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
10	0	544	-0-	544	544	175	1	349	2	N	18		394
11	0	333	-0-	333	877	20	9	296	2	N	11		405
12	0	248	-0-	248	1125	12	9	144	2	N	14		419
01	1252 N	127	-0-	-1125	-0-	89	1	67	2	N	5		424
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9						424
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54	1			N	NO RPT		424
						6	9			N	NO RPT		424
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172													
10	0	1061	-0-	1061	1061	292	1	675	2	N	85		359
11	0	1007	-0-	1007	2068	94	9	670	2	N	85	179 1	265
12	0	875	-0-	875	2943	243	1	637	2	N	117	179 1	203
01	3100 N	957	-0-	-2143	800	94	9	653	2	N	102	183 1	122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109	1						122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129	9			N	NO RPT		122
						192	1			N	NO RPT		122
						112	9			N	NO RPT		122
BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	6		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-		24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		24
03	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													
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		87
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	1198	-0-	1198	1198	1112	3	86	9	Y	78	103	1	66
11	0	1144	-0-	1144	2342	1050	3	94	9	Y	85			151
12	0	1013	-0-	1013	3355	915	3	98	9	Y	89	100	1	140
01	0	1009	-0-	1009	4364	956	3	53	9	Y	48			188
02	5392 X	1028	-0-	-4364	-0-	964	3	64	9	Y	58	107	1	139
03	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	980	3	31	9	Y	28			167
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014														
10	0	881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-	82	1	1
11	0	878	-0-	878	1759	878	3			Y	-0-			1
12	0	813	-0-	813	2572	726	3	87	9	Y	79	80	1	-0-
01	0	824	-0-	824	3396	781	3	43	9	Y	39			39
02	2800 N	789	-0-	-2011	1385	741	3	48	9	Y	44	82	1	1
03	DLQ G-10	644	-0-	644	2029	627	3	17	9	Y	15			16
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111														
10	0	654	-0-	654	654	602	3	52	9	N	47			327
11	0	696	-0-	696	1350	605	3	91	9	N	83			410
12	0	720	-0-	720	2070	630	3	90	9	N	82	181	1	311
01	0	786	-0-	786	2856	666	3	120	9	N	109	184	1	236
02	2800 N	660	-0-	-2140	716	566	3	94	9	N	85			321
03	1419 N	703	-0-	-716	-0-	603	3	100	9	N	91	189	1	223
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847														
10	0	502	-0-	502	502	502	3			N	-0-			-0-
11	0	506	-0-	506	1008	506	3			N	-0-			-0-
12	0	487	-0-	487	1495	487	3			N	-0-			-0-
01	0	502	-0-	502	1997	502	3			N	-0-			-0-
02	2437 N	440	-0-	-1997	-0-	440	3			N	-0-			-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.// 72869 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611													
GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 1			RRCID -> 251254			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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
03	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				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			276
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			276

GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1			RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760				
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 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	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				
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			196
03	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				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			192
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			192
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			192
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			192
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			192
03	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			192

MESSY OIL AND GAS, LLC			562067													
OWENS			WELL #: 1			RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071				
10	0		643	-0-	643	643	597	2	46	9	N	42				80
11	0		560	-0-	560	1203	515	2	45	9	N	41				121
12	0		416	-0-	416	1619	416	2			N	-0-				121
01	0		279	-0-	279	1898	279	2			N	-0-				121
*02	2146 N		248	-0-	-1898	-0-	248	2			N	-0-				121
*03	497 N		497	-0-	-0-	-0-	399	2	98	9	N	89	185	1		25

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 886

PRAIRIE BELL (11000)				//CONT.//	72869 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU				WELL #:	1	RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318		PERF.10991 - 11052							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	0	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
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							
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	
03	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							
10	0	437	-0-	437	437	437	2					N	-0-					83	
11	0	905	-0-	905	1342	905	2					N	-0-					83	
12	0	653	-0-	653	1995	653	2					N	-0-					83	
01	0	163	-0-	163	2158	163	2					N	-0-					83	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	2158	-0-						N	-0-					83	
*03	2158 N	-0-	-0-	-2158	-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							
10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2					N	-0-					-0-	
11	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2					N	-0-					-0-	
12	0	5514	-0-	5514	5514	5514	2					N	-0-					-0-	
01	0	5493	-0-	5493	11007	5493	2					N	-0-					-0-	
02	16554 X	5547	-0-	-11007	-0-	5547	2					N	-0-					-0-	
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	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							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					40	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					40	
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

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
10	1343 N	704	-0-	-639	-0-	704	1			N	-0-				49
11	0	481	-0-	481	481	481	2			N	-0-				49
12	0	126	-0-	126	607	126	2			N	-0-				49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607					N	-0-				49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607					N	-0-				49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	607					N	NO RPT				49

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

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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

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
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-
03	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

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	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-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AUSTIN COLLEGE										WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3180 - 3196		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	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-	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DIEMER, MRS. ALBERTA										WELL #:	15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212 - 3286		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
AUSTIN COLLEGE										WELL #:	38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090		
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-	
03	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		
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-										
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
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		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		7925						N	-0-					-0-	
11	T. A.		-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-	
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 271091	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7726	-	7732
10	0	6133	-0-	6133	6133	620 42 9	1	5471	2	N	38					170
11	0	5887	-0-	5887	12020	600 40 9	1	5247	2	N	36	182	1			24
12	0	6111	-0-	6111	18131	620 37 9	1	5454	2	N	34					58
01	0	5923	-0-	5923	24054	620 73 9	1	5230	2	N	66					124
02	29650 X	5596	-0-	-24054	-0-	560 54 9	1	4982	2	N	49					173
03	6138 X	6007	-0-	-131	-0-	620 25 9	1	5362	2	N	23	173	1			23

FIELD PETROLEUM CORP.				266906					
BAIN				WELL #:	1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7546 - 7592
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	
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-	
03	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	
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

RAMSEY (8600 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HERDER, GEORGE														
74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
DIXON, LOMA														
74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
451280														
WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337														
10	0	2036	-0-	2036	2036	1947	2	89	9	N	81			228
11	0	1769	-0-	1769	3805	1715	2	54	9	N	49	182	1	95
12	0	1908	-0-	1908	5713	1843	2	65	9	N	59			154
01	0	2158	-0-	2158	7871	2056	2	102	9	N	93			247
02	2800 N	1631	-0-	-1169	6702	1578	2	53	9	N	48	181	1	114
*03	3100 N	1726	-0-	-1374	5328	1641	2	85	9	N	77			191

RAMSEY (9500)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
DIXON, LOMA G/U														
74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
451280														
WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (10,500)														
SHINER EXPLORATION, LLC														
RAMSEY-WOOD														
74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
777367														
WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 10464 - 10465														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (10,700)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
POOLE "B"														
74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
521516														
WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10686 - 10692														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WINTERMANN				WELL #: 2	RRCID -> 050040	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH 10844	PERF. 3566	-	3600							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAMSEY, E. (WILCOX 9370)				74473 430	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
PRIESMEYER, L.				WELL #: 1	RRCID -> 158691	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	-	9372							
10	0	673	-0-	673	1683	31 1	623 2	N	17	142 1							23
11	2138 N	455	-0-	-1683	-0-	17 1	429 2	N	8								31
12	0	647	-0-	647	647	28 1	605 2	N	13								44
01	1138 N	491	-0-	-647	-0-	14 9	452 2	N	13								57
02	420 N	273	-0-	-147	-0-	25 1	250 2	N	7								64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1		N	NO RPT								64
RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #: 1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10271	-	10276							
10	0	702	-0-	702	1745	92 1	585 2	N	23	149 1							28
11	2652 N	907	-0-	-1745	-0-	25 9	813 2	N	13								41
12	0	1591	-0-	1591	1591	80 1	1458 2	N	26								67
01	3083 N	1492	-0-	-1591	-0-	14 9	1353 2	N	21								88
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	116 1	1026 2	N	17								105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 9		N	NO RPT								105
RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)				74473 568	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
PRIESMEYER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10702	-	10710							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGER A (YEGUA)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RANGER A														
74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
635131														
WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
10	0	3167	-0-	3167	256019	3167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3112	-0-	3112	259131	3112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 W	2304	-0-	2304	261435	2304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 W	2883	-0-	2883	264318	2883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
RANKIN (COOK MTN. IV)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
MCWHORTER														
74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195														
10	0	6582	-0-	6582	6582	280	1	6268	2	N	31			165
11	21554 X	14972	-0-	-6582	-0-	600	1	14315	2	N	52	154	1	63
12	0	12820	-0-	12820	12820	600	1	12141	2	N	72	1	8	134
01	0	13793	-0-	13793	26613	620	1	13078	2	N	86	191	1	27
02	38985 X	12372	-0-	-26613	-0-	560	1	11714	2	N	89	1	8	115
03	15469 X	13599	-0-	-1870	-0-	620	1	12791	2	N	171	179	1	107
BABY RUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237														
10	0	20656	-0-	20656	20656	725	1	19637	2	N	267	184	1	119
11	41787 X	21131	-0-	-20656	-0-	750	1	20071	2	N	282	378	1	23
12	0	19623	-0-	19623	19623	775	1	18595	2	N	230	175	1	77
01	0	21020	-0-	21020	40643	775	1	19949	2	N	269	181	1	164
02	59756 X	19113	-0-	-40643	-0-	700	1	18123	2	N	264	372	1	55
03	21824 X	20051	-0-	-1773	-0-	775	1	18970	2	N	278	191	1	142
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HOLMES														
681327														
WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627														
10	0	2082	-0-	2082	2082	2041	2	41	9	N	37	189	1	550
11	0	1716	-0-	1716	3798	1680	2	36	9	N	33			583
12	3100 N	1682	-0-	-1418	2380	1646	2	36	9	N	33			616
01	3100 N	1114	-0-	-1986	394	1092	2	22	9	N	20			636
02	920 N	526	-0-	-394	-0-	515	2	11	9	N	10			646
*03	1736 N	356	-0-	-1380	-0-	348	2	8	9	N	7			653
HCWD-58														
WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640														
10	0	1763	-0-	1763	1763	1735	2	28	9	N	25			231
11	0	1017	-0-	1017	2780	998	2	19	9	N	17			248
12	3100 N	1139	-0-	-1961	819	1119	2	20	9	N	18			266
01	1760 N	941	-0-	-819	-0-	872	2	69	9	N	63	191	1	137
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17			154
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	24	9	N	22			176

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	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
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	25	-0-	25	25	25	2				N	-0-				60
02	14B2 EXT	22	-0-	22	47	22	2				N	-0-				60
*03	14B2 EXT	23668	-0-	23668	23715	23492	2	176	9		N	160	162	1		58
THARP, KATHLEEN										WELL #: 3	RRCID -> 143233	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
01	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2				N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-				44
03	14B2 EXT	87	-0-	87	108	10	2	77	9		N	70				114
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)														
ACE FIELD SERVICES, INC.														
I P FARMS -N-														
WELL #: 74821 477 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674														
CNTY: BRAZORIA														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019														

RATTLESNAKE MOUND (6400)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
BLACKSTONE 156														
WELL #: 74821 700 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970														
CMTY: BRAZORIA														
10	4707 R	4707	-0-	-0-	-0-	1676	2	3031	9	N	2755	2954	1	197
11	0	4132	-0-	4132	4132	1358	2	2774	9	N	2522	2232	1	487
12	0	4128	-0-	4128	8260	1432	2	2696	9	N	2451	2575	1	363
01	0	4386	-0-	4386	12646	1237	2	3149	9	N	2863	2969	1	257
02	17043 R	4397	-0-	-12646	-0-	1216	2	3181	9	N	2892	2684	1	465
*03	5044 R	5044	-0-	-0-	-0-	1383	2	3661	9	N	3328	3564	1	229

RATTLESNAKE MOUND (7000)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
BLACKSTONE														
WELL #: 74821 782 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779														
CMTY: BRAZORIA														
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LTS OIL & GAS														
STATE LEASE 66709														
WELL #: 511745 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST (10200)														
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
RAVEN FOREST UNIT A														
WELL #: 74870 100 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 10200 - 10210														
CMTY: MONTGOMERY														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		165

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	868 N	543	-0-	-325	-0-	100	1	443	2	Y	-0-							180	
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	105	1	420	2	Y	3							183	
12	0	398	-0-	398	398	101	1	269	2	Y	25							208	
01	0	315	-0-	315	713	102	1	213	2	Y	-0-	169	1					39	
02	1086 N	373	-0-	-713	-0-	74	1	251	2	Y	44							83	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	48	9				Y	15						98	
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL	DEPTH	11426	PERF.11400 - 11420						
10	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1832	1	8152	2	Y	38							141	
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	1925	1	7663	2	Y	39							180	
12	0	10424	-0-	10424	10424	2856	1	7548	2	Y	18							198	
01	0	10796	-0-	10796	21220	3466	1	7262	2	Y	62	190	1					70	
02	32755 X	11535	-0-	-21220	-0-	2608	1	8893	2	Y	31							101	
*03	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	2048	1	9227	2	Y	34							135	
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						
10	4743 #	4169	-0-	-574	-0-	765	1	3404	2	N	-0-							96	
11	4590 #	3576	-0-	-1014	-0-	718	1	2858	2	N	-0-							96	
12	0	3323	-0-	3323	3323	911	1	2408	2	N	4							100	
01	0	3900	-0-	3900	7223	1260	1	2639	2	N	1							101	
02	6440	3249	-0-	-3191	4032	731	1	2492	2	N	24							125	
*03	5580	2289	-0-	-3291	741	415	1	1867	2	N	6							131	
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						
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LURA MIRE 'A'				74993 423 048169	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
WELL #: 1				RRCID -> 280172	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL	DEPTH 11913	PERF.11158	-	11190									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	766	-0-	766	766		310	1	410	2	N		42					184	
							46	9											
11	0	435	-0-	435	1201		243	1	172	2	N		18					202	
							20	9											
12	0 N	299	-0-	299	1201		149	1	55	2	N		86	173	1			115	
							95	9											
01	1201 N	-0-	-0-	-1201	-0-						N		2					117	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-		70	1	182	2	N		33					150	
							36	9											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					150	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC MORRIS, E.				911874			CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
WELL #: 11				RRCID -> 177513	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL	DEPTH 11225	PERF.10864	-	10952									
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	
03	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								
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-	
03	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								
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	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					17	
RAYWOOD (COOK MTN. 11200) FAULCONER ENERGY, LLC CALLISON GAS UNIT 1				74993 520 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
WELL #: 2ST				RRCID -> 206138	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL	DEPTH 13753	PERF.11760	-	11806									
10	0	2070	-0-	2070	2070		620	1	1430	2	N		18					172	
							20	9											
11	0	1936	-0-	1936	4006		600	1	1321	2	N		14	166	1			20	
							15	9											
12	0	2048	-0-	2048	6054		620	1	1411	2	N		15					35	
							17	9											
01	0	1984	-0-	1984	8038		620	1	1322	2	N		38	1	8			72	
							42	9											
02	2800 N	1873	-0-	-927	7111		560	1	1293	2	N		18					90	
							20	9											
03	3100 N	2043	-0-	-1057	6054		620	1	1404	2	N		17					107	
							19	9											

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				//CONT.//		74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327														
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524								
M	0	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
SILVERBROOK OPERATING, LLC						781922														
HANKAMER				WELL #:		1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					429
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					429
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					429
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					429
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					429
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					429
HANKAMER-PICKETT				WELL #:		1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)						74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.						048169														
TEXACO FEE "B"				WELL #:		1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766								
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-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
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-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-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								
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-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-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	C	COND	* DISPOSITIONS	* 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	AMT CODE	BALANCE
10	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566 2				Y	-0-				129
11	6270 X	5809	-0-	-461	-0-	5809 2				Y	-0-				129
12	6572 X	6329	-0-	-243	-0-	6329 2				Y	-0-				129
01	0	6015	-0-	6015	6015	6015 2				Y	-0-				129
02	11029 X	5014	-0-	-6015	-0-	8 1	5006 2			Y	-0-				129
03	6572 X	5283	-0-	-1289	-0-	5283 2				Y	-0-				129
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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
10	0	2612	-0-	2612	2612		191	1	2421	2	N	-0-					77											
11	0	2557	-0-	2557	5169		186	1	2371	2	N	-0-					77											
12	0	2443	-0-	2443	7612		197	1	2246	2	N	-0-					77											
01	0	2849	-0-	2849	10461		196	1	2629	2	N	22					99											
							24	9																				
02	12962 X	2501	-0-	-10461	-0-		182	1	2307	2	N	11					110											
							12	9																				
03	2449 N	2346	-0-	-103	-0-		182	1	2163	2	N	1	1	8			110											
							1	9																				
FARRIS														WELL #: 1			RRCID -> 178217			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11600			PERF.11170 - 11244		
10	0	6529	-0-	6529	6529		476	1	6019	2	N	31	1	8			109											
							34	9																				
11	0	6427	-0-	6427	12956		466	1	5944	2	N	15					124											
							17	9																				
12	0	6296	-0-	6296	19252		507	1	5772	2	N	15					139											
							17	9																				
01	0	6520	-0-	6520	25772		451	1	6036	2	N	30	154	1	1	8	14											
							33	9																				
02	31304 X	5532	-0-	-25772	-0-		403	1	5110	2	N	17					31											
							19	9																				
03	6634 X	6135	-0-	-499	-0-		475	1	5653	2	N	6	1	8			36											
							7	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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37											
03	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		
10	8401 X	6984	-0-	-1417	-0-	6729	2	255	9	N	232	187	1				200											
11	8280 X	7438	-0-	-842	-0-	7185	2	253	9	N	230	183	1				247											
12	8556 X	7607	-0-	-949	-0-	7315	2	292	9	N	265	370	1				142											
01	8556 X	4400	-0-	-4156	-0-	4210	2	190	9	N	173	180	1				135											
02	7504 X	6985	-0-	-519	-0-	6728	2	257	9	N	234	179	1				190											
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7438	2	271	9	N	246	356	1				80											

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC TUER-MITCHELL UNIT													
75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 263648 WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887													
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	* EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534													
10	0	3607	-0-	3607	3607	263	1	3330	2	Y	13	1 8	80
11	0	3444	-0-	3444	7051	249	1	3176	2	Y	17		97
12	0	2796	-0-	2796	9847	226	1	2568	2	Y	2		99
01	0	4090	-0-	4090	13937	283	1	3795	2	Y	11		110
02	17448 X	3511	-0-	-13937	-0-	255	1	3241	2	Y	14		124
03	3596 X	3519	-0-	-77	-0-	273	1	3242	2	Y	4	1 8	127
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT													
848681 WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998													
10	0	4212	-0-	4212	4212	4212	2			Y	-0-		83
11	8266 X	4054	-0-	-4212	-0-	4054	2			Y	-0-		83
12	0	4182	-0-	4182	4182	4182	2			Y	-0-		83
01	0	4223	-0-	4223	8405	4223	2			Y	-0-		83
02	12129 X	3724	-0-	-8405	-0-	6	1	3718	2	Y	-0-		83
*03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-		83
WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLET UNIT													
911874 WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052													
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
03	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													
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
03	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													
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
03	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
MALLET-MITCHELL UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925	
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	
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	106	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	111	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	149	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	149	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	149	
POOLE				WELL #:	2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	74	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	74	

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY NOME-DISHMAN				75122 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
				WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.	13398	- 13431				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1	1		30	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	10		7	1			33	
							11	9											
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.	12679	- 12720				
10	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	-0-	481	1	10807	2	N	664	861	1				311	
							730	9											
11	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	9503	2	N	627	255	1				683	
							690	9											
12	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	9191	2	N	587	863	1				407	
							646	9											
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	-0-	10197	2	817	9	N	743	711	1				439	
02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	10050	2	N	731	629	1				541	
							804	9											
03	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	1	12107	2	N	853	1069	1				325	
							938	9											
GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.	11913	- 11946				
10	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	-0-	2927	2	198	9	N	180	178	1				163	
11	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	-0-	2726	2	180	9	N	164	150	1				177	
12	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	-0-	2043	2	150	9	N	136	174	1				139	
01	3131 X	1249	-0-	-1882	-0-	-0-	1224	2	25	9	N	23						162	
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	-0-	8382	2	481	9	N	437	353	1	15	6		231	
03	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	-0-	6172	2	351	9	N	319	366	1				184	
MCDERMOND				WELL #:	5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	15344	PERF.	14131	- 14314				
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH				75177 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
				WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.	12494	- 12826				
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-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				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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								
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-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A FRI0 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								
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-
03	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								
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-
03	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								
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
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 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								
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-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 078 293375 WELL #: 181	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS									
				RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744 - 9760									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 117 293375 WELL #: 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
				RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11056 - 11068									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 130 293375 WELL #: 185	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
				RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10878 - 11062									
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 208 293375 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
				RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF.10068 - 10090									
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 247 293375 WELL #: 141 U	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS									
				RRCID -> 052698	COMPL. DATE 05/16/1972	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10700 - 10720									
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR FRI0 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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	
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 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															
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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															
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 634 293375 WELL #: 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500	- 10521							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7199
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246				75234 637 293375 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15204	PERF.13066	- 13075							
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT					8227
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 650 293375 WELL #: 182	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384	- 10389							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 895 293375 WELL #: 131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922	- 2933							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 225				75234 951 293375 WELL #: 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409	- 3429							
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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 #: 1	RRCID -> 148811	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 13740	PERF.12000	- 12012
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
03	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
10	8711 #	7938	-0-	-773	-0-	1544 1	6295 2 N	-0-
						99 4		
11	8430 #	6479	-0-	-1951	-0-	1411 1	4977 2 N	-0-
						91 4		
12	7967 #	6358	-0-	-1609	-0-	1595 1	4649 2 N	9
						104 4	10 9	7 1
01	7936 #	6116	-0-	-1820	-0-	1239 1	4798 2 N	2 1
						79 4		
02	7168 #	4649	-0-	-2519	-0-	1218 1	3353 2 N	-0-
						78 4		
03	7936 #	4406	-0-	-3530	-0-	1120 1	3214 2 N	-0-
						72 4		
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	33

REUTER (EDWARDS) SANDEL OPERATING COMPANY REUTER				//CONT.//	76075 250 747534	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
				WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL	DEPTH	12565	PERF.12450	-	12457			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0		2629	-0-	2629		2629	2629	2			N	-0-					57
11	0		2549	-0-	2549		5178	2549	2			N	-0-					57
12	3100	N	2474	-0-	-626		4552	2474	2			N	-0-					57
01	0		2534	-0-	2534		7086	2534	2			N	-0-					57
02	2800	N	2277	-0-	-523		6563	2277	2			N	-0-					57
*03	3100	N	2502	-0-	-598		5965	2502	2			N	-0-					57
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI					948460	WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL	DEPTH	12766	PERF.12476	-	12530	
10	6417	X	5680	-0-	-737		-0-	5677	2		3	9	N	3				43
11	0		4794	-0-	4794		4794	2				N	-0-					43
12	0		6823	-0-	6823		11617	6819	2		4	9	N	4				47
01	0		6294	-0-	6294		17911	6294	2			N	-0-					47
02	23532	X	5621	-0-	-17911		-0-	5621	1			N	-0-					47
03	6820	X	6169	-0-	-651		-0-	6169	1			N	-0-					47
TYE UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.12546	-	12964	
10	3255	X	2775	-0-	-480		-0-	2775	2			N	-0-					109
11	0		2932	-0-	2932		2932	2				N	-0-					109
12	0		2854	-0-	2854		5786	2854	2			N	-0-					109
01	0		2502	-0-	2502		8288	2502	1			N	-0-					109
02	10184	X	1896	-0-	-8288		-0-	1895	1		1	9	N	1		1	1	109
03	3038	X	1667	-0-	-1371		-0-	1667	1			N	-0-					109
ETHELMAE						WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12550	-	12624	
10	11284	X	10203	-0-	-1081		-0-	10203	1		1	9	N	1		1	1	245
11	0		12038	-0-	12038		12038	12038	1			N	-0-					245
12	0		10840	-0-	10840		22878	10840	1			N	-0-					245
01	0		6914	-0-	6914		29792	6914	1			N	-0-					245
02	39576	X	9784	-0-	-29792		-0-	9784	1			N	-0-					245
03	12431	X	11233	-0-	-1198		-0-	11232	1		1	9	N	1		1	1	245
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"					76105 700 429659	WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11206	-	11526	
10	3961	X	3961	-0-	-0-		-0-	473	1		3418	2	N	64		1	8	181
								70	9									
11	3265	X	3265	-0-	-0-		-0-	386	1		2710	2	N	154		196	1	139
								169	9									
12	3316	X	3316	-0-	-0-		-0-	398	1		2874	2	N	40				179
								44	9									
01	3425	X	3425	-0-	-0-		-0-	415	1		2887	2	N	112		189	1	102
								123	9									
*02	4198	X	4198	-0-	-0-		-0-	528	1		3602	2	N	62				164
								68	9									
03	4501	X	4501	-0-	-0-		-0-	540	1		3875	2	N	78				242
								86	9									

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
ENGLAND-VIRNAU														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428														
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
10	2945 X	2481	-0-	-464	-0-	300 13 9	1	2168	2	N	12			102
11	2880 X	2335	-0-	-545	-0-	290 8 9	1	2037	2	N	7			109
12	2976 X	2293	-0-	-683	-0-	278 9 9	1	2006	2	N	8			117
01	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	318 9 9	1	2211	2	N	8			125
02	2408 X	1728	-0-	-680	-0-	219 17 9	1	1492	2	N	15			140
03	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	256 17 9	1	1836	2	N	15			155
KAECHLE "170"														
WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531														
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	414 13 9	1	2995	2	N	12			72
11	3240 X	1820	-0-	-1420	-0-	226 6 9	1	1588	2	N	5			77
12	3348 X	2843	-0-	-505	-0-	344 15 9	1	2484	2	N	14	1 8		90
01	3410 X	2235	-0-	-1175	-0-	280 11 9	1	1944	2	N	10			100
02	3080 X	1536	-0-	-1544	-0-	195 8 9	1	1333	2	N	7			107
03	3410 X	2435	-0-	-975	-0-	296 14 9	1	2125	2	N	13			120
REASER														
WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568														
10	6076 X	5724	-0-	-352	-0-	694 18 9	1	5012	2	Y	16			100
11	5880 X	5215	-0-	-665	-0-	648 13 9	1	4554	2	Y	12			112
12	6076 X	5240	-0-	-836	-0-	637 13 9	1	4603	2	Y	-0-			112
01	6076 X	5297	-0-	-779	-0-	665 8 9	1	4624	2	Y	7			119
02	5180 X	4306	-0-	-874	-0-	547 22 9	1	3737	2	Y	20			139
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	652 33 9	1	4675	2	Y	30			169
REASER														
WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530														
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	471 15 9	1	3406	2	Y	14			164
11	3540 X	2815	-0-	-725	-0-	350 7 9	1	2458	2	Y	6			170
12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	462 21 9	1	3338	2	Y	19			189
01	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	455 39 9	1	3163	2	Y	35	184 1		40
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	465 17 9	1	3178	2	Y	15			55
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	459 11 9	1	3292	2	Y	10			65

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462					
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
REASER				WELL #: 3	RRCID -> 192679	COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516					
10	5487 X	4772	-0-	-715	-0-	575 1	4156 2	N	37	187 1			60
						41 9							
11	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	671 1	4716 2	N	47				107
						52 9							
12	5549 X	4680	-0-	-869	-0-	562 1	4060 2	N	53				160
						58 9							
01	5549 X	4974	-0-	-575	-0-	621 1	4316 2	N	34				194
						37 9							
02	5068 X	3723	-0-	-1345	-0-	471 1	3217 2	N	32	174 1			52
						35 9							
03	5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	557 1	3996 2	N	25				77
						28 9							
KAECHELE "170"				WELL #: 3	RRCID -> 193089	COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538					
10	2666 X	1907	-0-	-759	-0-	231 1	1670 2	N	5				94
						6 9							
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	341 1	2392 2	N	5				99
						6 9							
12	2387 X	2311	-0-	-76	-0-	280 1	2023 2	N	7				106
						8 9							
01	2232 X	2154	-0-	-78	-0-	269 1	1873 2	N	11				117
						12 9							
02	2548 X	2480	-0-	-68	-0-	249 1	2223 2	N	7				124
						8 9							
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	210 1	2223 2	N	5				129
						6 9							
REASER				WELL #: 4	RRCID -> 194941	COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501					
10	4309 X	3738	-0-	-571	-0-	453 1	3276 2	N	8				76
						9 9							
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	571 1	4015 2	N	21				97
						23 9							
12	4154 X	3502	-0-	-652	-0-	423 1	3055 2	N	22				119
						24 9							
01	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	477 1	3315 2	N	35				154
						39 9							
02	3332 X	3213	-0-	-119	-0-	407 1	2778 2	N	25				179
						28 9							
03	4774 X	3368	-0-	-1406	-0-	408 1	2928 2	N	29	177 1			31
						32 9							

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
REASER														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561														
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	
10	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	539 13 9	1	3899 2	N	12			140	
11	4470 X	4463	-0-	-7	-0-	553 26 9	1	3884 2	N	24			164	
12	4464 X	3970	-0-	-494	-0-	480 20 9	1	3470 2	N	18			182	
01	4464 X	3850	-0-	-614	-0-	481 26 9	1	3343 2	N	24			206	
02	4172 X	3675	-0-	-497	-0-	467 18 9	1	3190 2	N	16			222	
03	4619 X	3420	-0-	-1199	-0-	414 36 9	1	2970 2	N	33	189 1		66	
REASER "A"													WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560	
10	3658 X	3437	-0-	-221	-0-	413 40 9	1	2984 2	N	36			185	
11	3540 X	2791	-0-	-749	-0-	348 34 9	1	2443 2	N	-0-			185	
12	3410 X	1992	-0-	-1418	-0-	237 43 9	1	1712 2	N	39			224	
01	3441 X	3438	-0-	-3	-0-	425 58 9	1	2955 2	N	53	187 1		90	
02	3108 X	2535	-0-	-573	-0-	320 30 9	1	2185 2	N	27			117	
03	3441 X	2837	-0-	-604	-0-	343 31 9	1	2463 2	N	28			145	
REASER													WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492	
10	2764 N	2413	-0-	-351	-0-	292 7 9	1	2114 2	N	6			120	
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	320 14 9	1	2249 2	N	13			133	
12	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	237 18 9	1	1712 2	N	16			149	
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	254 14 9	1	1767 2	N	13			162	
*02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	212 36 9	1	1446 2	N	33			195	
*03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	317 24 9	1	2276 2	N	22	182 1		35	
BECKENDORFF													WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516	
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	33 30 1	1	237 2	N	-0-			172	
11	0	241	-0-	241	-0-	30 10 1	1	211 2	N	-0-			172	
12	0	83	-0-	83	-0-	10 43 1	1	73 2	N	-0-			172	
01	0	340	-0-	340	-0-	43 44 1	1	297 2	N	-0-			172	
02	1010 N	346	-0-	-664	-0-	44 302 2	1	302 2	N	-0-			172	
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	41 294 2	1	294 2	N	-0-			172	
ENGLAND-VIRNAU													WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REXVILLE (WILCOX)		JAMEX, INC.		JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834		CNTY: AUSTIN		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-			487 6 9	1	3522 2	2	N	5					143
11	0	1854	-0-	1854	1854			227 35 9	1	1592 2	2	N	32					175
12	0	5041	-0-	5041	6895			606 55 9	1	4380 2	2	N	50	180	1			45
01	0	4678	-0-	4678	11573			587 11 9	1	4080 2	2	N	10					55
02	15143 X	3570	-0-	-11573	-0-			455 6 9	1	3109 2	2	N	5					60
*03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-			545 10 9	1	3910 2	2	N	9					69
SCHNEIDER																		
						WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391				
10	3038 X	1240	-0-	-1798	-0-			151 26 9	1	1089 2	2	N	-0-					56
11	2940 X	1221	-0-	-1719	-0-			152 20 9	1	1069 2	2	N	-0-					56
12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-			495 39 9	1	3573 2	2	N	10					66
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-			371 12 9	1	2582 2	2	N	11					77
*02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-			348 13 9	1	2378 2	2	N	12					89
03	3038 X	2093	-0-	-945	-0-			256 1 9	1	1836 2	2	N	1					90
REASER																		
						WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500				
10	4681 X	4223	-0-	-458	-0-			510 26 9	1	3687 2	2	N	24					139
11	4530 X	4027	-0-	-503	-0-			499 20 9	1	3508 2	2	N	18					157
12	4681 X	4267	-0-	-414	-0-			514 39 9	1	3714 2	2	N	35					192
01	4650 X	4097	-0-	-553	-0-			512 28 9	1	3557 2	2	N	25					217
02	4200 X	3009	-0-	-1191	-0-			379 41 9	1	2589 2	2	N	37	189	1			65
*03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-			530 43 9	1	3799 2	2	N	39					104
ENGLAND-VIRNAU																		
						WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11532				
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-			112 2 9	1	812 2	2	N	2					170
11	1140 N	910	-0-	-230	-0-			113 4 9	1	793 2	2	N	4					174
12	961 N	757	-0-	-204	-0-			92 1 9	1	664 2	2	N	1					175
01	930 N	706	-0-	-224	-0-			88 4 9	1	614 2	2	N	4					179
02	840 N	789	-0-	-51	-0-			101 1 9	1	687 2	2	N	1					180
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-			115 8 9	1	827 2	2	N	7					187

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659							
KAECHLE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564	
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
10	1953 N	770	-0-	-1183	-0-	93 1	671 2	N	42
						6 9			
11	2040 N	847	-0-	-1193	-0-	105 1	736 2	N	47
						6 9			
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45 1	327 2	N	47
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	132 1	918 2	N	53
						7 9			
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	137 1	938 2	N	58
						6 9			
*03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	141 1	1012 2	N	65
						8 9			

CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018	
10	4185 X	2287	-0-	-1898	-0-	277 1	2004 2	N	209
						6 9			
11	4050 X	3528	-0-	-522	-0-	433 1	3042 2	N	257
						53 9			
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	360 1	2600 2	N	95
						24 9		184 1	
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	440 1	3062 2	N	124
						32 9			
*02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	677 1	4623 2	N	167
						47 9			
*03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	502 1	3597 2	N	191
						26 9			

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	170
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	170
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	170
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668		
10	0	7034	-0-	7034	7034	930 1	6053 2	N	46	169
11	0	6820	-0-	6820	13854	51 9 900 1	5892 2	N	25	194
12	0	6404	-0-	6404	20258	28 9 930 1	5427 2	N	43	55
01	0	6416	-0-	6416	26674	47 9 900 1	5494 2	N	20	75
02	33270 X	6596	-0-	-26674	-0-	22 9 810 1	5749 2	N	34	109
03	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	37 9 930 1 41 9	6798 2	N	37	146
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		
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	-0-	-0-	-0- B	-39002			N	-0-	-0-
03	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		
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	-0-	-0-	-0- B	-17513			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513			N	NO RPT	-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MOAIC OIL LLC		589978								
JONES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170787		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)														
ROCK ISLAND SWD, LLC														
ROCK ISLAND SWD														
WELL #: 1					RRCID -> 165565					COMPL. DATE 09/01/2019				
TOTAL DEPTH 3650					PERF. 3326 - 3415					CNTY: COLORADO				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
DELTA, D. Z.														
WELL #: 1					RRCID -> 179739					COMPL. DATE 10/25/1999				
TOTAL DEPTH 3215					PERF. 2754 - 2766					CNTY: COLORADO				
10	3472 X		2870	-0-	-602	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
11	3360 X		3335	-0-	-25	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
12	3472 X		2397	-0-	-1075	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
01	3472 X		2757	-0-	-715	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
02	3136 X		3024	-0-	-112	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
03	3441 X		2424	-0-	-1017	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)														
MIDDLETON OIL COMPANY														
MILENTZ, A. R. G. U. #1														
WELL #: 1					RRCID -> 075076					COMPL. DATE 02/22/1977				
TOTAL DEPTH 9890					PERF. N/A					CNTY: COLORADO				
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012														
MORRISON, LAVINE O.														
WELL #: 2					RRCID -> 075077					COMPL. DATE 11/11/1977				
TOTAL DEPTH 9842					PERF. N/A					CNTY: COLORADO				
10	620 N		-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			58
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
*03	1009 N		1009	-0-	-0-	-0-	196	1	800	2	N	12		70
							13	9						
STEGER, R. L. G. U. NO. 1														
WELL #: 2					RRCID -> 173002					COMPL. DATE 02/22/1999				
TOTAL DEPTH 10016					PERF. 9656 - 9681					CNTY: COLORADO				
10	93 N		-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			74
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*03	65 N		65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	N	-0-		74
ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
LUCKETT														
WELL #: 1					RRCID -> 205312					COMPL. DATE 11/21/2004				
TOTAL DEPTH 10467					PERF. 10378 - 10408					CNTY: COLORADO				
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)				77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY				565000									
MILENTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 162304	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 1703	PERF. 1576	- 1624				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT (L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-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-		
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	78 1	320 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				
10	0	2883	-0-	2883	2883	2865 2	18 9	N	16		87		
11	0	3435	-0-	3435	6318	3425 2	10 9	N	9		96		
12	0	3623	-0-	3623	9941	3617 2	6 9	N	5		101		
01	0	4164	-0-	4164	14105	4109 2	55 9	N	50		151		
02	17470 X	3365	-0-	-14105	-0-	3361 2	4 9	N	4		155		
03	3627 X	3305	-0-	-322	-0-	3299 2	6 9	N	5		160		

PRAIRIE CREEK				WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12555	- 12680				
10	0	2760	-0-	2760	2760	155 1	2605 2	N	-0-		94		
11	0	2488	-0-	2488	5248	150 1	2338 2	N	-0-		94		
12	0	477	-0-	477	5725	155 1	322 2	N	-0-		94		
01	0	-0-	-0-	-0-	5725			N	-0-		94		
02	5725 X	-0-	-0-	-5725	-0-			N	-0-		94		
03	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	55 2		N	-0-		94		

PARK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF. 12600	- 12618				
10	0	2718	-0-	2718	2718	2718 2		N	-0-		27		
11	0	2395	-0-	2395	5113	2395 2		N	-0-		27		
12	0	2854	-0-	2854	7967	2854 2		N	-0-		27		
01	0	3816	-0-	3816	11783	3727 2	89 9	N	81		108		
02	14688 X	2905	-0-	-11783	-0-	2905 2		N	-0-		108		
*03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 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				
10	10850 X	7121	-0-	-3729	-0-	595 1	6516 2	N	9	2 1	50		
11	0	9711	-0-	9711	9711	841 1	8858 2	N	11		61		
12	0	6954	-0-	6954	16665	652 1	6301 2	N	1		62		
01	0	9468	-0-	9468	26133	850 1	8616 2	N	2	2 1	62		
02	33665 X	7532	-0-	-26133	-0-	720 1	6811 2	N	1	1 1	62		
03	10044 X	7485	-0-	-2559	-0-	724 1	6752 2	N	8	1 1	69		

KATHRYN				WELL #: 1	RRCID -> 122031	COMPL. DATE 07/03/1986	TOTAL DEPTH 13146	PERF. 12575	- 12585				
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		

ROCKY CREEK (EDWARDS)														CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.															
COUNTS, JOAN															
//CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 948460															
WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	7936 X	7030	-0-	-906	-0-	588 7	1 9	6435	2	N	6	1 1	157		
11	0	6763	-0-	6763	6763	587	1	6176	2	N	-0-		157		
12	0	5317	-0-	5317	12080	498	1	4819	2	N	-0-		157		
01	0	7617	-0-	7617	19697	683	1	6934	2	N	-0-		157		
02	25855 X	6158	-0-	-19697	-0-	588	1	5570	2	N	-0-		157		
03	7037 X	6379	-0-	-658	-0-	618	1	5761	2	N	-0-		157		
JULIE															
WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649															
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		
03	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															
10	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	889 4	1 9	9732	2	N	4	1 1	172		
11	0	10423	-0-	10423	10423	904 9	1 9	9510	2	N	8		180		
12	0	8561	-0-	8561	18984	802 10	1 9	7749	2	N	9		189		
01	0	12183	-0-	12183	31167	1093 7	1 9	11083	2	N	6	1 1	194		
02	41227 X	10060	-0-	-31167	-0-	960 6	1 9	9094	2	N	5		199		
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	1023 4	1 9	9529	2	N	4	1 1	202		
MARGO															
WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695															
10	3100 N	3161	-0-	61	61	264 1	1 9	2896	2	N	1	1 1	89		
11	0	2055	-0-	2055	2116	178	1	1877	2	N	-0-		89		
12	0	1559	-0-	1559	3675	146	1	1413	2	N	-0-		89		
01	0	1947	-0-	1947	5622	175	1	1772	2	N	-0-		89		
02	7507 X	1885	-0-	-5622	-0-	180	1	1705	2	N	-0-		89		
03	2604 X	1844	-0-	-760	-0-	179	1	1665	2	N	-0-		89		
ROOT (2150)															
78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
781931															
SILVER STAR OPERATING CO., LLC															
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT															
WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158															
10	0	1360	-0-	1360	3321	1360	2			N	-0-		-0-		
11	0	1835	-0-	1835	5156	195	1	1640	2	N	-0-		-0-		
12	0	1867	-0-	1867	7023	800	1	1067	2	N	-0-		-0-		
01	0	2050	-0-	2050	9073	961	1	1089	2	N	-0-		-0-		
02	2800 N	1728	-0-	-1072	8001	856	1	872	2	N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8001					N	NO RPT		-0-		

ROOT (2170) EVEREST RESOURCE COMPANY MCLANE TEXAS TRUST										78146 430 252057 WELL #: 143	NON-ASSOCIATED RRCID -> 086496	CAPACITY COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 2705	PERF. 2156 - 2170	CNTY: COLORADO
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SILVER STAR OPERATING CO., LLC MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM										781931 WELL #: 1	RRCID -> 109650	COMPL. DATE 01/08/1984	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2182 - 2190	
10	0		1213	-0-	1213	2536	1213	2			N	-0-			-0-
11	0		1249	-0-	1249	3785	1249	2			N	-0-			-0-
12	0		1712	-0-	1712	5497	1712	2			N	-0-			-0-
01	0		1569	-0-	1569	7066	1569	2			N	-0-			-0-
02	2800 N		1423	-0-	-1377	5689	1423	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5689					N	NO RPT			-0-
ROOT (2250) GARRISON LTD. CONCORD, COYLE "B"										78146 500 295861 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 199795	EXEMPT COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2208 - 2211	CNTY: COLORADO
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA) WESTERN ENERGY GROUP, LLC RASMUSSEN										78151 475 911874 WELL #: 1A	NON-ASSOCIATED RRCID -> 187334	ONE WELL COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6956 - 7022	CNTY: WHARTON
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSANNA (WILCOX) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. BARROW										78211 500 518265 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 181872	ONE WELL COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8577 - 10817	CNTY: COLORADO
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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
03	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
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	80 181 1	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	30	110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	90 180 1	20

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROSENBERG (FRI0 5100)		78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
AMERICAN BRECO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5356 - 5359						
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
IPACT		425810														
GILMAN		WELL #: 1		RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 6241 - 6249						
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018																
OBLAEN RESOURCES LLC		617546														
ROSENBAUM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 266542		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 6241 - 6248						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
ROSENBURG (YEGUA 8120)		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670														
JACKSON, H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
ROSENBURG (5025 FRI0)		78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
OBLAEN RESOURCES LLC		617546														
MILLER, SADIE		WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5028 - 5031						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)			78321 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC			120648													
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #:		3XD	RRCID ->	202700	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4798 - 4801				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				80
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				80
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				80
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	80	7		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/22																
OBLAEN RESOURCES LLC			617546													
FOSTER FARMS SHALLOW			WELL #:		2	RRCID ->	277456	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4718 - 4722				
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-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
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				
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				16
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				16
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				16
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				16
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				16
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				16
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				
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
03	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				
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				59
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10	10	1		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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					74
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				118 1	57
DYER UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9572 - 9665
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC		100467								
ROUND BUNCH		WELL #:	1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF. 9690 - 9734
10	9725	11249	-0-	1524	7429	7004	2	4245 9	N	3859 3833 1 875
11	9450	10727	-0-	1277	8706	6768	2	3959 9	N	3599 3405 1 1069
12	9765	10214	-0-	449	9155	6320	2	3894 9	N	3540 3961 1 648
01	9765	10374	-0-	609	9764	6262	2	4112 9	N	3738 3425 1 961
02	19590	9323	-0-	-10267	-0-	6068	2	3255 9	N	2959 3037 1 883
*03	9843	9804	-0-	-39	-0-	6188	2	3616 9	N	3287 3180 1 990
ROWAN (FRIO 8900)		78613 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
D.C. ENERGY		196099								
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		RRCID ->	119999	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8910 - 8915
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
03	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 #:	1	RRCID ->	043201	COMPL. DATE	01/04/1968	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10858 - 10864
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4		N	-0- 56
11	0	20	-0-	20	20	20	4		N	-0- 56
12	0	20	-0-	20	40	20	4		N	-0- 56
01	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	4		N	-0- 56
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0- 56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT 56
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:	1	RRCID ->	070076	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2337 - 2371
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-

ROWAN, NE (FRI0 10600)													78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.													749152			
SUMMERS, E. L.													WELL #: 2	RRCID -> 126726	COMPL. DATE	N/A
M	ALLOW	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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KNAPE													WELL #: 1	RRCID -> 170908	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-					40
11	0	35	-0-	35	-0-	35	35	4		N	-0-					40
12	0	35	-0-	35	-0-	70	35	4		N	-0-					40
01	105 N	35	-0-	-70	-0-	-0-	35	4		N	-0-					40
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	4		N	-0-					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
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
10	1519	1788	-0-	269	968	1601	2	187	9	N	170	167	1			205
11	1470	976	-0-	-494	474	947	2	29	9	N	26					231
12	2306 N	1832	-0-	-474	-0-	1561	2	271	9	N	246	351	1			126
01	3100 N	3659	-0-	559	559	3311	2	348	9	N	316	344	1			98
02	2800 N	3156	-0-	356	915	2921	2	235	9	N	214	175	1			137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	915					N	NO RPT					137
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, SW. (12850) HILCORP ENERGY COMPANY PETERSEN, RALPH ET AL														CNTY: MATAGORDA				
//CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	95	-0-	-3470	-0-	4	1	91	2	Y	-0-							59
11	240 X	156	-0-	-84	-0-	8	1	147	2	Y	1							60
12	372 X	104	-0-	-268	-0-	1	9	94	2	Y	5			43	1			22
01	372 X	217	-0-	-155	-0-	6	9	205	2	Y	4							26
02	336 X	164	-0-	-172	-0-	8	1	157	2	Y	1							27
03	DLQ G-10	134	-0-	134	134	4	1	130	2	Y	-0-							27
RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT														CNTY: MATAGORDA				
78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL																		
386310																		
WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101																		
10	1829	4385	-0-	2556	9175	181	1	4140	2	Y	58							215
11	1770	3242	-0-	1472	10647	64	9	3008	2	Y	58							273
12	1829	5211	-0-	3382	14029	170	1	4846	2	Y	132			274	1			131
01	1829	397	-0-	-1432	12597	64	9	379	2	Y	4							135
02	12771	913	-0-	-11858	739	14	1	868	2	Y	11							146
03	DLQ G-10	398	-0-	398	1137	33	1	380	2	Y	5							151
RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT														CNTY: MATAGORDA				
78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL																		
386310																		
WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110																		
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-
03	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				
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	15	1	339	2	Y	2							109
11	180 N	43	-0-	-137	-0-	2	9	41	2	Y	-0-							109
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	2	1	43	2	Y	1			7	1			103
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	1	9	784	2	Y	51							154
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	1							155
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	56	9	154	2	Y	-0-							155

RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.															78875 595 386310					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
WELL #:															1					RRCID -> 197034					COMPL. DATE 03/06/2013					TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE														
10		1056 N	1056	-0-	-0-		-0-			995 2	61 9	N	55			190 1			92															
11		540 N	455	-0-	-85		-0-			394 2	61 9	N	55						147															
12		1385 N	1385	-0-	-0-		-0-			1275 2	110 9	N	100						247															
01		890 N	890	-0-	-0-		-0-			823 2	67 9	N	61			181 1			127															
02		1183 N	1183	-0-	-0-		-0-			1110 2	73 9	N	66						193															
03		767 N	767	-0-	-0-		-0-			706 2	61 9	N	55						248															
RUGELEY, SW. (14700 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND															78875 612 386310					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
WELL #:															1					RRCID -> 175397					COMPL. DATE 10/21/2000					TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-															
RUGELEY, SW (14800) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND															78875 625 386310					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
WELL #:															1					RRCID -> 199226					COMPL. DATE 10/21/2000					TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924				
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-															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-															
RUGELEY, SW (14400) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, JO ET AL															78875 650 386310					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
WELL #:															1					RRCID -> 090935					COMPL. DATE 06/22/2013					TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279				
10		2 N	2	-0-	-0-		-0-			2 2			Y	-0-					101															
11		2 N	2	-0-	-0-		-0-			2 2			Y	-0-					101															
12		5 N	-0-	-0-	-5		-0-						Y	-0-					101															
01		2 N	-0-	-0-	-2		-0-						Y	-0-					101															
02		3 N	3	-0-	-0-		-0-			3 2			Y	-0-					101															
03		2 N	2	-0-	-0-		-0-			2 2			Y	-0-					101															
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL															78875 700 386310					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
WELL #:															2					RRCID -> 090149					COMPL. DATE 09/22/1980					TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995				
10		2728 #	1132	-0-	-1596		-0-			45 1	1043 2	Y	40						242															
11		2640 #	785	-0-	-1855		-0-			44 9																								
12		2728 #	653	-0-	-2075		-0-			41 1	721 2	Y	21						263															
01		1147 #	1040	-0-	-107		-0-			23 9																								
02		1036 #	436	-0-	-600		-0-			28 1	605 2	Y	18			30 1			251															
03		716 N	716	-0-	-0-		-0-			20 9																								
										36 1	973 2	Y	28						279															
										31 9																								
										16 1	410 2	Y	9			181 1			107															
										10 9																								
										21 1	682 2	Y	12						119															
										13 9																								

S. L. P. (NAVARRO)				79289 700	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FAYETTE			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664												
STANDARD TRUST CO.				WELL #:	1	RRCID ->	086446	COMPL. DATE	07/13/1980	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6435 -	6457		
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22																
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC				100623												
PAULUS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	223657	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6470 -	6494		
10	0	982	-0-	982	982	981	2	1	9	N	1			32		
11	1951 N	969	-0-	-982	-0-	969	2			N	-0-			32		
12	0	1033	-0-	1033	1033	1033	2			N	-0-			32		
01	0	1030	-0-	1030	2063	1030	2			N	-0-			32		
02	2800 N	947	-0-	-1853	210	947	2			N	-0-			32		
*03	1259 N	1049	-0-	-210	-0-	1049	2			N	-0-			32		
SABINE TRAM (WILCOX 2)				79373 593	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC				100467												
BLACK STONE-JEBCO				WELL #:	1	RRCID ->	280628	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	10576 -	10760		
10	0	2401	-0-	2401	2401	724	1	1433	2	N	222	177	1	251		
						244	9									
11	0	2368	-0-	2368	4769	701	1	1416	2	N	228	366	1	113		
						251	9									
12	0	2479	-0-	2479	7248	724	1	1505	2	N	227	177	1	163		
						250	9									
01	3100 N	2433	-0-	-667	6581	724	1	1439	2	N	245	45	1	363		
						270	9									
02	2800 N	2288	-0-	-512	6069	654	1	1404	2	N	209	346	1	226		
						230	9									
*03	3100 N	2533	-0-	-567	5502	724	1	1503	2	N	278	218	1	286		
						306	9									
SABINE TRAM (YEGUA 7800)				79373 810	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON			
FIRSTSTRIKE ENERGY CORPORATION				269066												
HANKAMER				WELL #:	1	RRCID ->	282393	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8708 -	8720		
10	992 N	705	-0-	-287	-0-	210	1	495	9	N	450	521	1	337		
11	1590 N	953	-0-	-637	-0-	300	1	78	2	N	523	354	1	506		
						575	9									
12	930 N	683	-0-	-247	-0-	160	1	523	9	N	475	336	1	645		
01	0	429	-0-	429	429	220	1	209	9	N	190	332	1	503		
02	1112 N	683	-0-	-429	-0-	280	1	403	9	N	366	344	1	525		
03	682 N	335	-0-	-347	-0-	40	1	295	9	N	268	691	1	102		
SAM HOUSTON				80054 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WALKER			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263												
GIBBS BROTHERS & COMPANY A				WELL #:	3	RRCID ->	233281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2038 -	2042		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

SANDY (WILCOX, LOWER) WAGNER OIL COMPANY KAINER-HARFST GAS UNIT				80638 600 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID -> 247670	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 11046 - 11082								
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
10	0	2301	-0-	2301	2301	447 59	1 9	1795	2	N	54					201
11	0	1942	-0-	1942	4243	90 33	1 9	1819	2	N	30					231
12	0	2117	-0-	2117	6360	93 31	1 9	1993	2	N	28	179	1			80
01	0	2670	-0-	2670	9030	651 43	1 9	1976	2	N	39					119
02	11643 X	2613	-0-	-9030	-0-	572 88	1 9	1953	2	N	80					199
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	646 41	1 9	2098	2	N	37	186	1			50
SARAH WHITE, EAST (9200) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAM RUBEL				81038 800 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
WELL #:				1	RRCID -> 287938	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 9251 - 9266								
10	5766 #	4086	-0-	-1680	-0-	418 1561	1 9	2107	2	N	1419	1292	1			439
11	5280 #	4203	-0-	-1077	-0-	231 1650	1 9	2322	2	N	1500	1246	1			693
12	5239 #	5002	-0-	-237	-0-	263 1887	1 9	2852	2	N	1715	1981	1			427
01	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	285 1888	1 9	2718	2	N	1716	1612	1			531
02	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	252 1632	1 9	2455	2	N	1484	1571	1			444
03	4991 #	4827	-0-	-164	-0-	275 1877	1 9	2675	2	N	1706	1985	1			165
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) TRISTAR EXPLORATION, INC HENCK "A"				81038 850 871101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON						
WELL #:				1	RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF. 11249 - 11253								
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
03	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 015056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906 - 5928								
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARGENT (6525)			81097 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY			278766					
SKYLAR			WELL #: 1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630 - 6640	
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	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCHIURRING (2250)			81462 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057					
WHITNELL, MARJORIE			WELL #: 1	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251 - 2258	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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							
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
12	0	25	-0-	25	25		25	4			Y	-0-			3
01	50 R	25	-0-	-25	-0-		25	4			Y	-0-			3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			3

SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
C & E OPERATING, INC.		120079													
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8441 - 8447							
10	46810	-0-	-0-	-46810	-0-						N	-0-			122
11	45300	-0-	-0-	-45300	-0-						N	-0-			122
12	46810	-0-	-0-	-46810	-0-						N	-0-			122
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			122
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-						N	-0-			122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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							
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			51
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												51	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616							
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												6	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			6
RECLASSIFIED TO OIL				01/03/2019											

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152													
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 1		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998															

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204							
10	10 #	-0-	-0-	-10	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			26

SEABREEZE (MARG. 7830)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
ACOM, O. H.														
WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	0		-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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE (8700)														
C & E OPERATING, INC.														
SEABREEZE LAND CO.														
WELL #: 1 RRCID -> 293494 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8690 - 8696														
10	0	A	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-	-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-	-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2022														
SEABREEZE, N. (MARG 7)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
ORYX-SUN FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200														
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
SEABREEZE LAND COMPANY														
WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	23
SEALY (WILCOX CONS.)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HINTZ ESTATE "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094														
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
HILLBOLDT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 10064 - 10084														
10	0		77	-0-	77	204	5	1	72	2	N	-0-		21
11	293	N	89	-0-	-204	-0-	7	1	82	2	N	-0-		21
12	0		123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-		21
01	281	N	158	-0-	-123	-0-	5	1	153	2	N	-0-		21
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-		21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE															//CONT.// 81948 300 //CONT.// 521516 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: AUSTIN									
															RRCID -> 199834										COMPL. DATE 01/28/2004										TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																	
10		0		567		-0-	567		1180		42	1			27						139																																	
11		1802 N		622		-0-	-1180		-0-		30	9			36						175																																	
12		0		719		-0-	719		719		56	1			12						187																																	
01		1308 N		589		-0-	-719		-0-		13	9			29						216																																	
02		588 N		547		-0-	-41		-0-		24	1			26						242																																	
03		0 N	NO RPT			-0-	-0-		-0-		32	9									242																																	
											29	9																																										

SEALY (WILCOX CONS.)															CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP																
HINTZ ESTATE 'A'																
WELL #: 1																
RRCID -> 217825																
COMPL. DATE 05/11/2006																
TOTAL DEPTH 11100																
PERF. 10412 - 10466																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT		
10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	174	1	3448	2	N	-0-				-0-	
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	174	1	3292	2	N	-0-				-0-	
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	150	1	3030	2	N	-0-				-0-	
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	108	1	2246	2	N	-0-				-0-	
*02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	156	1	3287	2	N	-0-				-0-	
03	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-	
SEGNO (Y2-B)															CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC																
WING, SARAH F.																
WELL #: 82																
RRCID -> 162290																
COMPL. DATE 10/26/2018																
TOTAL DEPTH 5520																
PERF. 3200 - 5500																
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)															CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY																
WING, SARAH F.																
WELL #: 32																
RRCID -> 155106																
COMPL. DATE 11/03/2012																
TOTAL DEPTH 8096																
PERF. 5372 - 5378																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
SEGNO (YEGUA 5300)															CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC																
BLACK STONE 'T'																
WELL #: 1																
RRCID -> 287044																
COMPL. DATE 03/14/2018																
TOTAL DEPTH 14500																
PERF. 5320 - 5336																
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PRIME OPERATING COMPANY																
WING, SARAH F.																
WELL #: 45 U																
RRCID -> 008231																
COMPL. DATE 12/16/1940																
TOTAL DEPTH 8056																
PERF. 5278 - 5285																
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-	
03	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						
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WING, SARAH F.			WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860						
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-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					178
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					178
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						
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-
03	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						
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.														82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
														WELL #:	88	RRCID ->	269944	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	2015 #	1421	-0-	-594	-0-		518 1	1 9	902 2	N		1	3 1				1						
11	2190 #	1317	-0-	-873	-0-		502 1	1 9	773 2	N		38	22 1				17						
12	2263 #	1385	-0-	-878	-0-		529 1	1 9	822 2	N		31	34 1				14						
01	2263 #	1437	-0-	-826	-0-		592 1	1 9	799 2	N		42	45 1				11						
02	1288 #	1209	-0-	-79	-0-		491 1	1 9	685 2	N		30	32 1				9						
03	1426 #	1378	-0-	-48	-0-		527 1	1 9	821 2	N		27	28 1				8						
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY														82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
														WELL #:	1	RRCID ->	142139	COMPL. DATE	11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A
10	0	6	-0-	6	6		6 2				Y	-0-					10						
11	DLQ G-10	8	-0-	8	14		8 2				Y	-0-					10						
12	DLQ G-10	6	-0-	6	20		6 2				Y	-0-					10						
01	0	6	-0-	6	26		6 2				Y	-0-					10						
02	34 R	8	-0-	-26	-0-		8 2				Y	-0-					10						
03	8 #	6	-0-	-2	-0-		6 2				Y	-0-					10						
KRAUSS, DONNA														WELL #:	1	RRCID ->	142140	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67 2				N	-0-					32						
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-		51 2				N	-0-					32						
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85 2				N	-0-					32						
01	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79 2				N	-0-					32						
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79 2				N	-0-					32						
03	93 #	74	-0-	-19	-0-		74 2				N	-0-					32						
ROITSCH, ROGER														WELL #:	1	RRCID ->	142141	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A
10	0	9	-0-	9	9		9 2				Y	-0-					11						
11	DLQ G-10	11	-0-	11	20		11 2				Y	-0-					11						
12	DLQ G-10	9	-0-	9	29		9 2				Y	-0-					11						
01	0	9	-0-	9	38		9 2				Y	-0-					11						
02	45 R	7	-0-	-38	-0-		7 2				Y	-0-					11						
03	11 #	9	-0-	-2	-0-		9 2				Y	-0-					11						
ROITSCH, ROGER														WELL #:	2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A
10	13 #	9	-0-	-4	-0-		9 2				Y	-0-					11						
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10		10 2				Y	-0-					11						
12	DLQ G-10	9	-0-	9	19		9 2				Y	-0-					11						
01	27 R	8	-0-	-19	-0-		8 2				Y	-0-					11						
02	10 #	7	-0-	-3	-0-		7 2				Y	-0-					11						
03	10 #	8	-0-	-2	-0-		8 2				Y	-0-					11						
KRAUSE, CONNIE GAIL														WELL #:	1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115
10	31 #	19	-0-	-12	-0-		19 2				Y	-0-					-0-						
11	DLQ G-10	24	-0-	24	24		24 2				Y	-0-					-0-						
12	DLQ G-10	19	-0-	19	43		19 2				Y	-0-					-0-						
01	62 R	19	-0-	-43	-0-		19 2				Y	-0-					-0-						
02	28 #	16	-0-	-12	-0-		16 2				Y	-0-					-0-						
03	31 #	19	-0-	-12	-0-		19 2				Y	-0-					-0-						

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
E P C OIL & GAS, INC.				//CONT.//		238482														
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL	DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	34	-0-		34		34		34	2			N	-0-						24
11	0	32	-0-		32		66		32	2			N	-0-						24
12	0	31	-0-		31		97		31	2			N	-0-						24
01	0	32	-0-		32		129		32	2			N	-0-						24
02	158 R	29	-0-		-129		-0-		29	2			N	-0-						24
03	31 R	31	-0-		-0-		-0-		31	2			N	-0-						24

SAN DIA PRODUCING COMPANY						745960														
PETRASH-HARRIS				WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL	DEPTH	5242	PERF. 5050 - 5068						
10	62 #	52	-0-		-10		-0-		52	2			N	-0-						35
11	0	57	-0-		57		57		57	2			N	-0-						35
12	0	59	-0-		59		116		59	2			N	-0-						35
01	0	58	-0-		58		174		58	2			N	-0-						35
02	227 R	53	-0-		-174		-0-		53	2			N	-0-						35
03	62 #	58	-0-		-4		-0-		58	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						
10	0	283	-0-		283		283		283	2			Y	-0-						-0-
11	0	284	-0-		284		567		284	2			Y	-0-						-0-
12	0	279	-0-		279		846		279	2			Y	-0-						-0-
01	0	312	-0-		312		1158		312	2			Y	-0-						-0-
02	1415 R	257	-0-		-1158		-0-		257	2			Y	-0-						-0-
03	291 R	291	-0-		-0-		-0-		291	2			Y	-0-						-0-

MIKULEC -A-				WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL	DEPTH	5412	PERF. 5043 - 5054						
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
03	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						
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-
03	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						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014		
M	0	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987				TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077		
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
03	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		
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	7	-0-	7	9	7	2			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	11	-0-	11	20	11	2			Y	-0-			10
02	14B2 EXT	9	-0-	9	29	9	2			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	10	-0-	10	39	10	2			Y	-0-			10
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987				TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178		
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
03	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		
10	0	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			8
11	0	2	-0-	2	21	2	2			Y	-0-			8
12	0	18	-0-	18	39	18	2			Y	-0-			8
01	0	47	-0-	47	86	47	2			Y	-0-			8
02	115 R	29	-0-	-86	-0-	29	2			Y	-0-			8
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			8
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988				TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4 1		-0-
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988				TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950		
10	0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-			16
11	416 R	211	-0-	-205	-0-	211	2			Y	-0-			16
12	0	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-			16
01	0	215	-0-	215	421	215	2			Y	-0-			16
02	613 R	192	-0-	-421	-0-	192	2			Y	-0-			16
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-	8 1		8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940	
10	0	305	-0-	305	305	305	2		Y	-0-		-0-
11	0	125	-0-	125	430	125	2		Y	-0-		-0-
12	0	388	-0-	388	818	388	2		Y	-0-		-0-
01	0	304	-0-	304	1122	304	2		Y	-0-		-0-
02	1394 R	272	-0-	-1122	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
03	403 #	307	-0-	-96	-0-	307	2		Y	-0-		-0-

HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
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
03	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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
01	0	9	-0-	9	9	8	2	1 9	Y	1		23
02	10 R	1	-0-	-9	-0-	1	2		Y	-0-		23
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		23

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	0	22	-0-	22	22	14	2	8 9	Y	7		41
11	0	22	-0-	22	44	18	2	4 9	Y	4		45
12	0	26	-0-	26	70	20	2	6 9	Y	5		50
01	0	53	-0-	53	123	49	2	4 9	Y	4	36 1	18
02	174 R	51	-0-	-123	-0-	44	2	7 9	Y	6		24
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	41	2	9 9	Y	8		32

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170	
10	0	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						55
12	0	10	-0-	10	10	2					55
01	0	52	-0-	52	62	2					55
02	401 R	339	-0-	-62	-0-	339	2				55
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			32 1	23
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050	
10	0	58	-0-	58	58	2					-0-
11	0	65	-0-	65	123	2					-0-
12	0	54	-0-	54	177	2					-0-
01	0	48	-0-	48	225	2					-0-
02	277 R	52	-0-	-225	-0-	52	2				-0-
*03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2				-0-
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030	
10	0	125	-0-	125	125	2					12
11	0	148	-0-	148	273	2	36 9				45
12	0	121	-0-	121	394	2					45
01	0	115	-0-	115	509	2					45
02	614 R	105	-0-	-509	-0-	105	2				45
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2				45
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254	
10	0	133	-0-	133	133	2	1 9				23
11	0	61	-0-	61	194	2					23
12	0	155	-0-	155	349	2					23
01	0	151	-0-	151	500	2	11 9			18 1	15
02	632 R	132	-0-	-500	-0-	125	2	7 9			21
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4 9			25
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169										
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		2	RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 -	4976		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S&M ENERGY-HERBERT				STUESSY -A-		WELL #:	6	RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 -	5141	
10	0		-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-
03	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	
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
03	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	
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-
03	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	
10	0		44	-0-	44	44	44	2				Y	-0-			-0-
11	0		34	-0-	34	78	34	2				Y	-0-			-0-
12	0		45	-0-	45	123	45	2				Y	-0-			-0-
01	0		30	-0-	30	153	30	2				Y	-0-			-0-
02	178 R		25	-0-	-153	-0-	25	2				Y	-0-			-0-
03	31 #		26	-0-	-5	-0-	26	2				Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-						WELL #:	4	RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 -	4870	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169								
BEHRENS, C.				WELL #:		1	RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH	5351	PERF. 5218 -	5232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03	14B2 EXT	-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
10	0	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			-0-	
11	0	35	-0-	35	80	35	2		Y	-0-			-0-	
12	0	44	-0-	44	124	44	2		Y	-0-			-0-	
01	0	30	-0-	30	154	30	2		Y	-0-			-0-	
02	179 R	25	-0-	-154	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-	
SAEGERT														
				WELL #:		1	RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5104 -	5113
10	0	46	-0-	46	46	46	2		Y	-0-			-0-	
11	0	165	-0-	165	211	165	2		Y	-0-			-0-	
12	0	117	-0-	117	328	117	2		Y	-0-			-0-	
01	0	107	-0-	107	435	107	2		Y	-0-			-0-	
02	478 R	43	-0-	-435	-0-	43	2		Y	-0-			-0-	
03	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2		Y	-0-			-0-	
FRERICH, LOUIS JR.														
				WELL #:		1	RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820 -	4838
10	0	56	-0-	56	56	56	2		Y	-0-			-0-	
11	0	77	-0-	77	133	77	2		Y	-0-			-0-	
12	0	84	-0-	84	217	84	2		Y	-0-			-0-	
01	0	139	-0-	139	356	139	2		Y	-0-			-0-	
02	499 R	143	-0-	-356	-0-	143	2		Y	-0-			-0-	
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			-0-	
MIKULEC-NINK -C-														
				WELL #:		5	RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 -	4828
10	0	-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	
03	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
11	0	8	-0-	8	8	8	2		Y	-0-			17	
12	0	7	-0-	7	15	7	2		Y	-0-			17	
01	0	8	-0-	8	23	8	2		Y	-0-			17	
02	33 R	10	-0-	-23	-0-	10	2		Y	-0-			17	
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			17	
PETRASH-HARRIS -A-														
				WELL #:		2	RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4964 -	4974
10	0	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			27	
11	0	7	-0-	7	18	7	2		Y	-0-			27	
12	0	11	-0-	11	29	11	2		Y	-0-			27	
01	0	39	-0-	39	68	39	2		Y	-0-			27	
02	100 R	32	-0-	-68	-0-	32	2		Y	-0-			27	
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			27	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169											
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853			
10	0	291	-0-	291	291	291	2		Y	-0-			10
11	0	240	-0-	240	531	240	2		Y	-0-			10
12	0	207	-0-	207	738	207	2		Y	-0-			10
01	0	203	-0-	203	941	203	2		Y	-0-			10
02	1102 R	161	-0-	-941	-0-	161	2		Y	-0-			10
03	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2		Y	-0-			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908			
10	0	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			83
11	0	34	-0-	34	78	34	2		Y	-0-			83
12	108 R	30	-0-	-78	-0-	30	2		Y	-0-			83
01	0	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			83
02	55 R	25	-0-	-30	-0-	25	2		Y	-0-			83
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4979 - 4993			
10	0	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			1
11	0	34	-0-	34	78	34	2		Y	-0-			1
12	0	30	-0-	30	108	30	2		Y	-0-			1
01	0	30	-0-	30	138	30	2		Y	-0-			1
02	163 R	25	-0-	-138	-0-	25	2		Y	-0-			1
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			1

GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936			
10	0	32	-0-	32	32	32	2		Y	-0-			8
11	0	29	-0-	29	61	29	2		Y	-0-			8
12	73 R	12	-0-	-61	-0-	12	2		Y	-0-			8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			8
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2		Y	-0-			8
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2		Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 5046 - 5068			
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-	44	2	12 9	Y	11			29
11	0	34	-0-	34	34	34	2		Y	-0-			29
12	0	30	-0-	30	64	30	2		Y	-0-			29
01	0	30	-0-	30	94	30	2		Y	-0-	14 1		15
02	119 R	25	-0-	-94	-0-	25	2		Y	-0-			15
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006			
10	0	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			19
11	0	34	-0-	34	79	34	2		Y	-0-			19
12	0	30	-0-	30	109	30	2		Y	-0-			19
01	0	30	-0-	30	139	30	2		Y	-0-	14 1		5
02	164 R	25	-0-	-139	-0-	25	2		Y	-0-			5
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			5

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4918 - 4926			
M O	ALLOW 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
10	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			19
11	0	35	-0-	35	80	35	2			Y	-0-			19
12	0	30	-0-	30	110	30	2			Y	-0-			19
01	0	30	-0-	30	140	30	2			Y	-0-	14	1	5
02	165 R	25	-0-	-140	-0-	25	2			Y	-0-			5
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			5

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5037 - 5043			
10	0	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			8
11	0	46	-0-	46	108	46	2			Y	-0-			8
12	0	80	-0-	80	188	80	2			Y	-0-			8
01	0	63	-0-	63	251	63	2			Y	-0-			8
02	302 R	51	-0-	-251	-0-	51	2			Y	-0-			8
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			8

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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			
10	0	-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
03	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			
10	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			15
12	0	11	-0-	11	23	11	2			Y	-0-			15
01	0	35	-0-	35	58	35	2			Y	-0-			15
02	86 R	28	-0-	-58	-0-	28	2			Y	-0-			15
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5012 - 5030			
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			7
11	0	34	-0-	34	78	34	2			Y	-0-			7
12	0	30	-0-	30	108	30	2			Y	-0-			7
01	0	30	-0-	30	138	30	2			Y	-0-			7
02	163 R	25	-0-	-138	-0-	25	2			Y	-0-			7
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			7

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH	5254	PERF. 5109 - 5145			
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			7
11	0	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-			7
12	0	3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-			7
01	0	3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-			7
02	12 R	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-			7
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5			12

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
WEISER A		WELL #:		2	RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5174 - 5198			
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
10	0	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-			33
11	0	186	-0-	186	389	186	2			Y	-0-			33
12	0	196	-0-	196	585	196	2			Y	-0-			33
01	0	125	-0-	125	710	125	2			Y	-0-			33
02	842 R	132	-0-	-710	-0-	132	2			Y	-0-			33
03	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-			33

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:	9	RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986		
10	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			6
11	0	35	-0-	35	80	35	2			Y	-0-			6
12	110 R	30	-0-	-80	-0-	30	2			Y	-0-			6
01	0	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			6
02	55 R	25	-0-	-30	-0-	25	2			Y	-0-			6
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			6

STEINBACH I				WELL #:	1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035 - 5062		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEINBACH H				WELL #:	1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5051 - 5082		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MEUTH				WELL #:	2	RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH	5185	PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7101	PERF. 5094 - 5125		
10	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			15
11	0	110	-0-	110	137	26	2	84	9	Y	76			91
12	0	43	-0-	43	180	24	2	19	9	Y	17	80	1	28
01	0	39	-0-	39	219	26	2	13	9	Y	12			40
02	253 R	34	-0-	-219	-0-	22	2	12	9	Y	11	37	1	14
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	27	2	12	9	Y	11			25

TSCHATSCHULA				WELL #:	1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5202 - 5230		
10	0	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-			8
11	0	106	-0-	106	212	99	2	7	9	Y	6			14
12	0	94	-0-	94	306	94	2			Y	-0-			14
01	0	92	-0-	92	398	92	2			Y	-0-			14
02	472 R	74	-0-	-398	-0-	74	2			Y	-0-			14
03	124 #	29	-0-	-95	-0-	27	2	2	9	Y	2	7	1	9

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169											
PETRASH-HARRIS "A"			WELL #:			1	RRCID -> 174980			COMPL. DATE 06/25/1988			TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4954 - 4988		
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			
10	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			10			
11	0	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-			10			
12	0	7	-0-	7	12	7	2			Y	-0-			10			
01	0	23	-0-	23	35	23	2			Y	-0-			10			
02	73 R	38	-0-	-35	-0-	38	2			Y	-0-			10			
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			10			
LIBERTY, EDWIN P.			WELL #:			1	RRCID -> 214837			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	5312	PERF. 5122 - 5138		
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			
03	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		
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-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
STUESSY			WELL #:			1	RRCID -> 225313			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH	5279	PERF. 5048 - 5065		
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-			
03	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		
10	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			34			
11	0	15	-0-	15	-0-	15	2			Y	-0-			34			
12	0	39	-0-	39	54	31	2	8	9	Y	7			41			
01	0	42	-0-	42	96	39	2	3	9	Y	3			44			
02	141 R	45	-0-	-96	-0-	36	2	9	9	Y	8			52			
03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	Y	5	34	1	23			
STEINBACH "D"			WELL #:			1	RRCID -> 286866			COMPL. DATE 10/09/1990			TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5231 - 5253		
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	12			43			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			50			
WEISE-SCHULZE			WELL #:			1	RRCID -> 286869			COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH	5732	PERF. 5631 - 5669		
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			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31			

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169																
STEINBACH "F"			WELL #: 3			RRCID -> 286928			COMPL. DATE 03/19/1991			TOTAL DEPTH 5362			PERF. 5206 - 5233				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FISCHER			WELL #: 3			RRCID -> 290250			COMPL. DATE 09/21/1988			TOTAL DEPTH 5275			PERF. 5163 - 5176				
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	1 #		-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					20	
WYNN. GUY #2			WELL #: 2			RRCID -> 291698			COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5150 - 5192				
10	0		3	-0-	3	3	2		3	2		N	-0-					-0-	
11	0		2	-0-	2	5	2		2	2		N	-0-					-0-	
12	0		4	-0-	4	9	2		4	2		N	-0-					-0-	
01	0		5	-0-	5	14	2		5	2		N	-0-					-0-	
02	18 R		4	-0-	-14	-0-	2		4	2		N	-0-					-0-	
03	5 R		5	-0-	-0-	-0-	2		5	2		N	-0-					-0-	
LORENZ, GERTRUDE			WELL #: 1			RRCID -> 292695			COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 5402			PERF. 5284 - 5309				
10	0		53	-0-	53	16	2	37	9	N		34						64	
11	0		34	-0-	34	87	2		34	2		N	-0-					64	
12	0		36	-0-	36	123	2	1	9	N		1		43	1			22	
01	0		30	-0-	30	153	2		30	2		N	-0-					22	
02	189 R		36	-0-	-153	-0-	2		36	2		N	-0-					22	
*03	62 #		27	-0-	-35	-0-	2		27	2		N	-0-					22	
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				
10	124 N		110	-0-	-14	-0-	3	25	9	N		23						127	
11	120 N		31	-0-	-89	-0-	3	8	9	N		7						134	
12	138 N		138	-0-	-0-	-0-	3	31	9	N		28						162	
01	130 N		130	-0-	-0-	-0-	3	25	9	N		23						185	
02	114 N		114	-0-	-0-	-0-	3	32	9	N		29						214	
03	124 N		97	-0-	-27	-0-	3	29	9	N		26						240	
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				
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
11	0 W		-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 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-	
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 069819				COMPL. DATE 05/23/1976				TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						21	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						21	
ZARVONA ENERGY LLC				950523																		
JONES, T. E.				WELL #:	1	RRCID -> 055172				COMPL. DATE 12/22/1972				TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A								
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3				N		-0-						63	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		160	3				N		-0-						63	
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-		59	3				N		-0-						63	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	3				N		-0-						63	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-		217	3				N		-0-						63	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		320	3				N		-0-						63	
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:	3	RRCID -> 188838				COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12550 PERF. 12415 - 12446								
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		350	3				N		-0-						250	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		636	3				N		-0-						250	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		435	3				N		-0-						250	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-		521	3				N		-0-						250	
02	504 N	427	-0-	-77	-0-	-0-		427	3				N		-0-						250	
03	434 N	239	-0-	-195	-0-	-0-		239	3				N		-0-						250	
SHANGHAI (D-3)				82654 350	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON									
MB ENERGY, LLC				100147																		
WRIGHT-APPLING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 286735				COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8982 - 9410								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						69	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						69	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						69	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						69	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						69	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						69	
PLUGGED AND ABANDONED				02/02/2023 - WELL PLUGGED 2/2/2023																		
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)				82655 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON									
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566																		
BEARD, L. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 201432				COMPL. DATE 09/14/2004				TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						187	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						187	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						187	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						187	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						187	

SHANGHAI, E. (EY 10200)										82655 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC										120648								
WITTIG SISTERS										WELL #:	1	RRCID -> 223402	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10163 - 10320			
M	0	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	AMT CODE	BALANCE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22																		
PIERCE RANCH										WELL #:	4	RRCID -> 242420	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10197 - 10319			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22																		
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.										877688								
WILBECK ET AL										WELL #:		RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322 - 10418			
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				
03	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								
HOOD										WELL #:	1	RRCID -> 199230	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10912 - 10930			
10	2573 #	853	-0-	-1720	-0-	836	2	17 9	N	15				246				
11	870 #	23	-0-	-847	-0-	23	2		N	-0-				246				
12	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	174 1			72				
01	899 #	186	-0-	-713	-0-	186	2		N	-0-				72				
02	812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT				72				
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT				72				
ALLAR										WELL #:	1	RRCID -> 206881	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9452 - 9494			
10	6944 #	1821	-0-	-5123	-0-	1746	2	75 9	N	68	173 1			45				
11	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1197	2	52 9	N	47				92				
12	908 R	908	-0-	-0-	-0-	850	2	58 9	N	53				145				
01	1333 #	1170	-0-	-163	-0-	1105	2	65 9	N	59				204				
02	1652 #	NO RPT	-0-	-1652	-0-				N	NO RPT				204				
03	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT				204				
ALLAR										WELL #:	1B	RRCID -> 211961	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10604 - 10628			
10	4123 #	4018	-0-	-105	-0-	3225	2	793 9	N	721	529 1			353				
11	3990 #	3093	-0-	-897	-0-	2316	2	777 9	N	706	853 1			206				
12	4123 #	4015	-0-	-108	-0-	3292	2	723 9	N	657	686 1			177				
01	4682 R	4682	-0-	-0-	-0-	3862	2	820 9	N	745	685 1			237				
02	3640 #	NO RPT	-0-	-3640	-0-				N	NO RPT				237				
03	4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT				237				
SANRAY										WELL #:	1	RRCID -> 212146	COMPL. DATE 04/30/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9950 - 9968			
10	5952 #	5192	-0-	-760	-0-	5112	2	80 9	N	73				177				
11	7351 R	7351	-0-	-0-	-0-	7277	2	74 9	N	67				244				
12	4898 #	3091	-0-	-1807	-0-	3032	2	59 9	N	54	185 1			113				
01	5468 R	5468	-0-	-0-	-0-	5374	2	94 9	N	85				198				
02	4676 #	NO RPT	-0-	-4676	-0-				N	NO RPT				198				
03	7595 #	NO RPT	-0-	-7595	-0-				N	NO RPT				198				

SHEPHERD (WX CONS)				//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC				//CONT.//		028734										
HOOD				WELL #:		2	RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848			
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
10	2232 #	1258	-0-	-974	-0-		1136	2	122	9	N	111	176	1		99
11	1680 #	1047	-0-	-633	-0-		946	2	101	9	N	92				191
12	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-		1099	2	95	9	N	86	170	1		107
01	1922 #	1356	-0-	-566	-0-		1174	2	182	9	N	165	173	1		99
02	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-						N	NO RPT				99
03	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-						N	NO RPT				99
CANNON				WELL #:		1	RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733			
10	13795	12691	-0-	-1104	214557		11792	2	899	9	N	817	702	1		331
11	13350	14124	-0-	774	215331		13240	2	884	9	N	804	866	1		269
12	13795	12805	-0-	-990	214341		11783	2	1022	9	N	929	1033	1		165
01	13795	6138	-0-	-7657	206684		5105	2	1033	9	N	939	888	1		216
02	7476 #	NO RPT	-0-	-7476	199208						N	NO RPT				216
03	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	190931						N	NO RPT				216
SANRAY				WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455			
10	13795	21198	-0-	7403	245118		20926	2	272	9	N	247	184	1		211
11	13350	20665	-0-	7315	252433		20409	2	256	9	N	233	365	1		79
12	13795	18207	-0-	4412	256845		17942	2	265	9	N	241	186	1		134
01	13795	20356	-0-	6561	263406		20082	2	274	9	N	249	182	1		201
02	12460	NO RPT	-0-	-12460	250946						N	NO RPT				201
03	13795	NO RPT	-0-	-13795	237151						N	NO RPT				201
NUTT				WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140			
10	1674 #	1438	-0-	-236	-0-		1217	2	221	9	N	201				301
11	1620 #	1142	-0-	-478	-0-		934	2	208	9	N	189	355	1		135
12	1674 #	1369	-0-	-305	-0-		1168	2	201	9	N	183	181	1		137
01	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-		2121	2	229	9	N	208	173	1		172
02	1456 #	NO RPT	-0-	-1456	-0-						N	NO RPT				172
03	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT				172
ALLAR DEEP				WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-				87
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				87
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				87
OGLETREE				WELL #:		3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004			
10	13795	11706	-0-	-2089	254395		11578	2	128	9	N	116	182	1		134
11	13350	-0-	-0-	-13350	241045						N	119	171	1		82
12	13795	10809	-0-	-2986	238059		10643	2	166	9	N	151	176	1		57
01	13795	13129	-0-	-666	237393		12983	2	146	9	N	133				190
02	10892 #	NO RPT	-0-	-10892	226501						N	NO RPT				190
03	11718 #	NO RPT	-0-	-11718	214783						N	NO RPT				190

SHEPHERD (7600)			83047 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC			106449															
WARD, HERMAN H.			WELL #: 1			RRCID -> 073152			COMPL. DATE 10/13/1986			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					150	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.			945936			RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114						
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 82															
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-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						
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-	
03	14B2 EXT	-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						
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SHERIDAN (FRI0 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID -> 183668	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2921 - 2926			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SHERIDAN (FRI0 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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID -> 184761	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3389 - 3391			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815							
WOLF		WELL #:		1	RRCID -> 277246	COMPL. DATE 09/29/2014	TOTAL DEPTH 13094	PERF. 12815 - 12862			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						130
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						130
12	13671 #	-0-	-0-	-13671	-0-						130
01	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-						130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						130
03	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1713 3	35 9	N	32	145 1	17

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	463	-0-	463	463		27	1	427	2	Y	8		9	1			1	
							9	9											
11	0	366	-0-	366	829		22	1	333	2	Y	10		9	1			2	
							11	9											
12	0	348	-0-	348	1177		21	1	319	2	Y	7		8	1			1	
							8	9											
01	0	247	-0-	247	1424		14	1	222	2	Y	10		10	1			1	
							11	9											
02	1684 N	260	-0-	-1424	-0-		15	1	236	2	Y	8		8	1			1	
							9	9											
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-		24	1	381	2	Y	9		9	1			1	
							10	9											

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8154 - 8160							
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-	
03	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							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384							
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-	
03	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							
10	0	61	-0-	61	61		4	1	57	2	Y	-0-						-0-	
11	0	59	-0-	59	120		4	1	55	2	Y	-0-						-0-	
12	0	45	-0-	45	165		3	1	42	2	Y	-0-						-0-	
01	0	22	-0-	22	187		1	1	21	2	Y	-0-						-0-	
02	189 N	2	-0-	-187	-0-		2	2			Y	-0-						-0-	
03	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-						-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	9806	-0-	9806	9806		571	1	9122	2	Y		103	104	1			16	
							113	9											
11	0	9031	-0-	9031	18837		541	1	8372	2	Y		107	102	1			21	
							118	9											
12	0	8686	-0-	8686	27523		523	1	8060	2	Y		94	96	1			19	
							103	9											
01	0	9084	-0-	9084	36607		528	1	8445	2	Y		101	107	1			13	
							111	9											
02	44211 X	7604	-0-	-36607	-0-		438	1	7077	2	Y		81	83	1			11	
							89	9											
03	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-		575	1	9068	2	Y		102	97	1			16	
							112	9											

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370																			
10	0	835	-0-	835	835		49	1	777	2	Y		8	9	1			1	
							9	9											
11	0	913	-0-	913	1748		55	1	847	2	Y		10	9	1			2	
							11	9											
12	0	806	-0-	806	2554		49	1	747	2	Y		9	9	1			2	
							10	9											
01	0	825	-0-	825	3379		48	1	767	2	Y		9	10	1			1	
							10	9											
02	2800 N	720	-0-	-2080	1299		41	1	670	2	Y		8	8	1			1	
							9	9											
03	2136 N	837	-0-	-1299	-0-		49	1	778	2	Y		9	9	1			1	
							10	9											

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339																			
10	0	450	-0-	450	450		26	1	420	2	Y		4	4	1			1	
							4	9											
11	0	463	-0-	463	913		28	1	431	2	Y		4	4	1			1	
							4	9											
12	0	345	-0-	345	1258		21	1	321	2	Y		3	3	1			1	
							3	9											
01	0	459	-0-	459	1717		27	1	429	2	Y		3	4	1			-0-	
							3	9											
02	2110 N	393	-0-	-1717	-0-		23	1	367	2	Y		3	3	1			-0-	
							3	9											
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-		26	1	411	2	Y		5	4	1			1	
							6	9											

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352																			
10	0	2512	-0-	2512	2512		146	1	2331	2	Y		32	33	1			5	
							35	9											
11	0	1987	-0-	1987	4499		118	1	1829	2	Y		36	34	1			7	
							40	9											
12	0	1745	-0-	1745	6244		105	1	1612	2	Y		25	27	1			5	
							28	9											
01	0	2232	-0-	2232	8476		129	1	2067	2	Y		33	34	1			4	
							36	9											
02	10480 X	2004	-0-	-8476	-0-		115	1	1856	2	Y		30	30	1			4	
							33	9											
03	2511 X	2345	-0-	-166	-0-		138	1	2171	2	Y		33	32	1			5	
							36	9											

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951													TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10094 - 10336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	0	7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
11	0	33	-0-	33	40	2	1	29	2	Y	2	2	1				-0-
12	0	28	-0-	28	68	2	1	25	2	Y	1	1	1				-0-
01	0	17	-0-	17	85	1	1	14	2	Y	2	2	1				-0-
02	175 N	90	-0-	-85	-0-	5	1	83	2	Y	2	2	1				-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	2	2	1				-0-
SHERIDAN GAS UNIT					WELL #:	11 L	RRCID -> 008294	COMPL. DATE 11/16/1950	TOTAL	DEPTH	10370	PERF. N/A					
10	0	7808	-0-	7808	7808	450	1	7191	2	Y	152	154	1				24
11	0	7331	-0-	7331	15139	167	9	6718	2	Y	163	155	1				32
12	0	6602	-0-	6602	21741	434	1	6070	2	Y	125	132	1				25
01	0	6722	-0-	6722	28463	179	9	6190	2	Y	132	140	1				17
02	35443 X	6980	-0-	-28463	-0-	394	1	6432	2	Y	136	134	1				19
03	7812 X	7440	-0-	-372	-0-	138	9	6841	2	Y	150	145	1				24
SHERIDAN GAS UNIT					WELL #:	13 L	RRCID -> 008296	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10035 - 10098					
10	0	6178	-0-	6178	6178	359	1	5743	2	Y	69	70	1				11
11	0	5941	-0-	5941	12119	76	9	5502	2	Y	75	71	1				15
12	0	5512	-0-	5512	17631	356	1	5114	2	Y	60	63	1				12
01	0	5633	-0-	5633	23264	83	9	5234	2	Y	65	69	1				8
02	28718 X	5454	-0-	-23264	-0-	327	1	5071	2	Y	63	62	1				9
03	6045 X	6027	-0-	-18	-0-	72	9	5596	2	Y	69	67	1				11
SHERIDAN GAS UNIT					WELL #:	14 L	RRCID -> 008297	COMPL. DATE 05/04/1945	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10145 - 10376					
10	0	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-						-0-
11	0	29	-0-	29	69	2	1	27	2	Y	-0-						-0-
12	0	26	-0-	26	95	2	1	24	2	Y	-0-						-0-
01	0	30	-0-	30	125	2	1	28	2	Y	-0-						-0-
02	146 N	21	-0-	-125	-0-	1	1	20	2	Y	-0-						-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-						-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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													
10	0	1045	-0-	1045	1045	60	1	966 2	Y	17	17	1	3
						19	9						
11	0	1068	-0-	1068	2113	64	1	985 2	Y	17	17	1	3
						19	9						
12	0	1127	-0-	1127	3240	68	1	1044 2	Y	14	14	1	3
						15	9						
01	0	1554	-0-	1554	4794	90	1	1446 2	Y	16	17	1	2
						18	9						
02	2800 N	1198	-0-	-1602	3192	69	1	1112 2	Y	15	15	1	2
						17	9						
03	3100 N	1191	-0-	-1909	1283	70	1	1102 2	Y	17	16	1	3
						19	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
10	0	2039	-0-	2039	2039	119	1	1894 2	Y	24	24	1	4
						26	9						
11	0	1974	-0-	1974	4013	118	1	1828 2	Y	25	24	1	5
						28	9						
12	0	1737	-0-	1737	5750	105	1	1610 2	Y	20	21	1	4
						22	9						
01	0	2165	-0-	2165	7915	126	1	2013 2	Y	24	25	1	3
						26	9						
02	2800 N	1711	-0-	-1089	6826	98	1	1590 2	Y	21	21	1	3
						23	9						
03	3100 N	1960	-0-	-1140	5686	115	1	1819 2	Y	24	23	1	4
						26	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380													
10	0	261	-0-	261	261	15	1	242 2	Y	4	4	1	1
						4	9						
11	0	229	-0-	229	490	14	1	211 2	Y	4	4	1	1
						4	9						
12	0	203	-0-	203	693	12	1	188 2	Y	3	3	1	1
						3	9						
01	0	254	-0-	254	947	15	1	236 2	Y	3	4	1	-0-
						3	9						
02	1180 N	233	-0-	-947	-0-	13	1	217 2	Y	3	3	1	-0-
						3	9						
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	254 2	Y	5	4	1	1
						6	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
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-
03	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 #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-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														
10	0	6020	-0-	6020	6020	350	1	5592	2	Y	71	71	1	11
						78	9							
11	0	6957	-0-	6957	12977	417	1	6451	2	Y	81	76	1	16
						89	9							
12	0	6403	-0-	6403	19380	386	1	5941	2	Y	69	71	1	14
						76	9							
01	0	3420	-0-	3420	22800	198	1	3169	2	Y	48	56	1	6
						53	9							
02	24351 X	1551	-0-	-22800	-0-	88	1	1424	2	Y	35	36	1	5
						39	9							
03	6727 X	1023	-0-	-5704	-0-	58	1	918	2	Y	43	41	1	7
						47	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
03	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														
10	0	2873	-0-	2873	2873	167	1	2662	2	Y	40	41	1	6
						44	9							
11	0	2696	-0-	2696	5569	161	1	2488	2	Y	43	41	1	8
						47	9							
12	0	2789	-0-	2789	8358	168	1	2589	2	Y	29	31	1	6
						32	9							
01	0	3890	-0-	3890	12248	226	1	3619	2	Y	41	42	1	5
						45	9							
02	14519 X	2271	-0-	-12248	-0-	130	1	2100	2	Y	37	37	1	5
						41	9							
03	2790 N	2613	-0-	-177	-0-	153	1	2416	2	Y	40	39	1	6
						44	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
10	0	1893	-0-	1893	1893	112	1	1781	2	Y	-0-			-0-
11	0	1916	-0-	1916	3809	116	1	1800	2	Y	-0-			-0-
12	0	2316	-0-	2316	6125	141	1	2175	2	Y	-0-			-0-
01	0	2338	-0-	2338	8463	138	1	2200	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1802	-0-	-998	7465	105	1	1697	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2088	-0-	-1012	6453	125	1	1963	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	0	813	-0-	813	813	47 1 12 9	754 2	Y	11	11 1	2			
11	0	815	-0-	815	1628	49 1 12 9	754 2	Y	11	11 1	2			
12	0	771	-0-	771	2399	46 1 10 9	715 2	Y	9	9 1	2			
01	0	920	-0-	920	3319	53 1 12 9	855 2	Y	11	12 1	1			
02	2800 N	777	-0-	-2023	1296	45 1 11 9	721 2	Y	10	10 1	1			
03	2130 N	834	-0-	-1296	-0-	49 1 13 9	772 2	Y	12	11 1	2			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
10	0	2609	-0-	2609	2609	152 1 33 9	2424 2	Y	30	30 1	5			
11	0	2529	-0-	2529	5138	151 1 34 9	2344 2	Y	31	30 1	6			
12	0	2306	-0-	2306	7444	139 1 28 9	2139 2	Y	25	26 1	5			
01	0	2248	-0-	2248	9692	130 1 32 9	2086 2	Y	29	30 1	4			
02	2800 N	1229	-0-	-1571	8121	70 1 22 9	1137 2	Y	20	21 1	3			
03	3100 N	1068	-0-	-2032	6089	62 1 28 9	978 2	Y	25	24 1	4			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
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-			
03	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														
10	0	1334	-0-	1334	1334	78 1 14 9	1242 2	Y	13	13 1	2			
11	0	1258	-0-	1258	2592	75 1 15 9	1168 2	Y	14	13 1	3			
12	0	1196	-0-	1196	3788	72 1 11 9	1113 2	Y	10	11 1	2			
01	0	1240	-0-	1240	5028	72 1 14 9	1154 2	Y	13	13 1	2			
02	2800 N	871	-0-	-1929	3099	50 1 13 9	808 2	Y	12	12 1	2			
03	3100 N	975	-0-	-2125	974	57 1 13 9	905 2	Y	12	12 1	2			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
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-			
03	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 #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	2873	-0-	2873	2873		167	1	2671	2	Y	32		33	1			5	
							35	9											
11	0	2742	-0-	2742	5615		164	1	2538	2	Y	36		34	1			7	
							40	9											
12	0	2811	-0-	2811	8426		169	1	2605	2	Y	34		34	1			7	
							37	9											
01	0	2786	-0-	2786	11212		162	1	2588	2	Y	33		36	1			4	
							36	9											
02	2800 N	2478	-0-	-322	10890		143	1	2302	2	Y	30		30	1			4	
							33	9											
03	3100 N	2821	-0-	-279	10611		166	1	2619	2	Y	33		32	1			5	
							36	9											

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985																			
10	0	5786	-0-	5786	5786		335	1	5350	2	Y	92		94	1			14	
							101	9											
11	0	5435	-0-	5435	11221		323	1	5001	2	Y	101		95	1			20	
							111	9											
12	0	4731	-0-	4731	15952		283	1	4362	2	Y	78		82	1			16	
							86	9											
01	0	5594	-0-	5594	21546		323	1	5170	2	Y	92		96	1			12	
							101	9											
02	26730 X	5184	-0-	-21546	-0-		297	1	4795	2	Y	84		84	1			12	
							92	9											
03	5797 X	5427	-0-	-370	-0-		318	1	5008	2	Y	92		89	1			15	
							101	9											

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061																			
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-	
03	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																			
10	0	22570	-0-	22570	22570		1314	1	20989	2	Y	243		246	1			38	
							267	9											
11	0	21685	-0-	21685	44255		1299	1	20098	2	Y	262		249	1			51	
							288	9											
12	0	20731	-0-	20731	64986		1248	1	19233	2	Y	227		232	1			46	
							250	9											
01	0	21071	-0-	21071	86057		1225	1	19595	2	Y	228		245	1			29	
							251	9											
02	105795 X	19738	-0-	-86057	-0-		1137	1	18362	2	Y	217		216	1			30	
							239	9											
03	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-		1321	1	20818	2	Y	236		229	1			37	
							260	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 #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029													
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
10	0	238	-0-	238	238	14 4	1 9	220	2	Y	4	4 1	1
11	0	221	-0-	221	459	13 4	1 9	204	2	Y	4	4 1	1
12	0	230	-0-	230	689	14 3	1 9	213	2	Y	3	3 1	1
01	0	290	-0-	290	979	17 3	1 9	270	2	Y	3	4 1	-0-
02	1224 N	245	-0-	-979	-0-	14 3	1 9	228	2	Y	3	3 1	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	276	2	Y	5	4 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164													
10	0	408	-0-	408	408	24 8	1 9	376	2	Y	7	7 1	1
11	0	395	-0-	395	803	23 9	1 9	363	2	Y	8	7 1	2
12	0	395	-0-	395	1198	24 7	1 9	364	2	Y	6	7 1	1
01	0	415	-0-	415	1613	24 9	1 9	382	2	Y	8	8 1	1
02	1967 N	354	-0-	-1613	-0-	20 8	1 9	326	2	Y	7	7 1	1
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26 8	1 9	405	2	Y	7	7 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
10	0	312	-0-	312	312	18 4	1 9	290	2	Y	4	4 1	1
11	0	303	-0-	303	615	18 4	1 9	281	2	Y	4	4 1	1
12	0	253	-0-	253	868	15 3	1 9	235	2	Y	3	3 1	1
01	0	304	-0-	304	1172	18 3	1 9	283	2	Y	3	4 1	-0-
02	1431 N	259	-0-	-1172	-0-	15 3	1 9	241	2	Y	3	3 1	-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	289	2	Y	5	4 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
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-
03	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													
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-
03	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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0		447	-0-	447	447	26 1	414 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
11	0		407	-0-	407	854	24 1	376 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
12	0		414	-0-	414	1268	25 1	383 2	Y	5	5	1		1
							6 9							
01	0		400	-0-	400	1668	23 1	370 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
02	2017 N		349	-0-	-1668	-0-	20 1	323 2	Y	5	5	1		1
							6 9							
03	403 N		375	-0-	-28	-0-	22 1	347 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														
10	0		422	-0-	422	422	24 1	391 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
11	0		404	-0-	404	826	24 1	373 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
12	0		370	-0-	370	1196	22 1	342 2	Y	5	5	1		1
							6 9							
01	0		447	-0-	447	1643	26 1	414 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
02	2028 N		385	-0-	-1643	-0-	22 1	357 2	Y	5	5	1		1
							6 9							
03	454 N		454	-0-	-0-	-0-	27 1	421 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														
10	0		3044	-0-	3044	3044	178 1	2849 2	Y	15	15	1		2
							17 9							
11	0		2935	-0-	2935	5979	177 1	2740 2	Y	16	15	1		3
							18 9							
12	0		2568	-0-	2568	8547	156 1	2399 2	Y	12	13	1		2
							13 9							
01	0		2976	-0-	2976	11523	174 1	2787 2	Y	14	14	1		2
							15 9							
02	14202 X		2679	-0-	-11523	-0-	155 1	2510 2	Y	13	13	1		2
							14 9							
03	2995 X		2995	-0-	-0-	-0-	178 1	2802 2	Y	14	14	1		2
							15 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
10	0		5031	-0-	5031	5031	291 1	4653 2	Y	79	80	1		12
							87 9							
11	0		4650	-0-	4650	9681	277 1	4281 2	Y	84	80	1		16
							92 9							
12	0		4136	-0-	4136	13817	247 1	3806 2	Y	75	76	1		15
							83 9							
01	0		3571	-0-	3571	17388	205 1	3278 2	Y	80	85	1		10
							88 9							
02	21253 X		3865	-0-	-17388	-0-	221 1	3566 2	Y	71	71	1		10
							78 9							
03	5022 X		4261	-0-	-761	-0-	249 1	3927 2	Y	77	75	1		12
							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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	222	-0-	222	222		13	1	206	2	Y	3		3	1			1	
							3	9											
11	0	190	-0-	190	412		11	1	176	2	Y	3		3	1			1	
							3	9											
12	0	188	-0-	188	600		11	1	174	2	Y	3		3	1			1	
							3	9											
01	0	183	-0-	183	783		11	1	169	2	Y	3		4	1			-0-	
							3	9											
02	927 N	144	-0-	-783	-0-		8	1	133	2	Y	3		3	1			-0-	
							3	9											
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-		12	1	184	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			
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-	
03	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			
10	0	1586	-0-	1586	1586		91	1	1460	2	Y	32		33	1			5	
							35	9											
11	0	1486	-0-	1486	3072		88	1	1358	2	Y	36		34	1			7	
							40	9											
12	0	1297	-0-	1297	4369		77	1	1187	2	Y	30		31	1			6	
							33	9											
01	0	1280	-0-	1280	5649		73	1	1172	2	Y	32		34	1			4	
							35	9											
02	2800 N	1098	-0-	-1702	3947		62	1	1003	2	Y	30		30	1			4	
							33	9											
03	3100 N	1476	-0-	-1624	2323		86	1	1354	2	Y	33		32	1			5	
							36	9											
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100										RRCID -> 205315		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10638			
10	0	10904	-0-	10904	10904		634	1	10126	2	Y	131		133	1			20	
							144	9											
11	0	10222	-0-	10222	21126		611	1	9454	2	Y	143		135	1			28	
							157	9											
12	0	7585	-0-	7585	28711		455	1	7007	2	Y	112		117	1			23	
							123	9											
01	0	9367	-0-	9367	38078		543	1	8677	2	Y	134		140	1			17	
							147	9											
02	46960 X	8882	-0-	-38078	-0-		510	1	8241	2	Y	119		120	1			16	
							131	9											
03	10912 X	8614	-0-	-2298	-0-		505	1	7966	2	Y	130		126	1			20	
							143	9											

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1236	-0-	1236	1236	71 26	1 9	1139	2	Y	24	24	1		4
11	0	1181	-0-	1181	2417	70 28	1 9	1083	2	Y	25	24	1		5
12	0	1211	-0-	1211	3628	72 24	1 9	1115	2	Y	22	23	1		4
01	0	1224	-0-	1224	4852	70 28	1 9	1126	2	Y	25	26	1		3
02	2800 N	986	-0-	-1814	3038	56 24	1 9	906	2	Y	22	22	1		3
03	3100 N	1108	-0-	-1992	1046	65 26	1 9	1017	2	Y	24	23	1		4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528															
10	0	10650	-0-	10650	10650	620 120	1 9	9910	2	Y	109	111	1		17
11	0	10672	-0-	10672	21322	640 130	1 9	9902	2	Y	118	112	1		23
12	0	10172	-0-	10172	31494	613 114	1 9	9445	2	Y	104	106	1		21
01	0	11156	-0-	11156	42650	649 123	1 9	10384	2	Y	112	119	1		14
02	52332 X	9682	-0-	-42650	-0-	558 110	1 9	9014	2	Y	100	100	1		14
03	11036 X	10522	-0-	-514	-0-	621 119	1 9	9782	2	Y	108	105	1		17
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328															
10	0	3969	-0-	3969	3969	231 50	1 9	3688	2	Y	45	46	1		7
11	0	3550	-0-	3550	7519	212 55	1 9	3283	2	Y	50	47	1		10
12	0	3683	-0-	3683	11202	222 46	1 9	3415	2	Y	42	43	1		9
01	0	3606	-0-	3606	14808	209 48	1 9	3349	2	Y	44	47	1		6
02	18238 X	3430	-0-	-14808	-0-	197 45	1 9	3188	2	Y	41	41	1		6
03	3968 X	3806	-0-	-162	-0-	224 50	1 9	3532	2	Y	45	44	1		7

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE						EOM BALANCE
10	0	68	-0-	68	68	3 1	55 2	Y	9	10	1			1
11	0	626	-0-	626	694	10 9	572 2	Y	15	13	1			3
12	0	468	-0-	468	1162	37 1	428 2	Y	11	12	1			2
01	0	442	-0-	442	1604	17 9	400 2	Y	15	15	1			2
02	1980 N	376	-0-	-1604	-0-	28 1	341 2	Y	13	13	1			2
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	12 9	379 2	Y	14	14	1			2
						25 1								
						17 9								
						21 1								
						14 9								
						24 1								
						15 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
10	0	2353	-0-	2353	2353	137 1	2183 2	Y	30	30	1			5
11	0	2255	-0-	2255	4608	33 9	2086 2	Y	31	30	1			6
12	0	1975	-0-	1975	6583	135 1	1830 2	Y	24	25	1			5
01	0	2317	-0-	2317	8900	34 9	2153 2	Y	26	28	1			3
02	2800 N	1981	-0-	-819	8081	119 1	1837 2	Y	27	26	1			4
03	3100 N	2093	-0-	-1007	7074	26 9	1938 2	Y	29	28	1			5
						135 1								
						29 9								
						114 1								
						30 9								
						123 1								
						32 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
10	0	155	-0-	155	155	9 1	142 2	Y	4	4	1			1
11	0	83	-0-	83	238	4 9	74 2	Y	4	4	1			1
12	0	113	-0-	113	351	5 1	103 2	Y	3	3	1			1
01	0	126	-0-	126	477	4 9	116 2	Y	3	4	1			-0-
02	583 N	106	-0-	-477	-0-	7 1	97 2	Y	3	3	1			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3 9	113 2	Y	5	4	1			1
						6 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
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-
03	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														
10	0	19731	-0-	19731	19731	19190 2	541 9	Y	492	500	1			76
11	0	18696	-0-	18696	38427	18110 2	586 9	Y	533	505	1			104
12	0	14701	-0-	14701	53128	14268 2	433 9	Y	394	418	1			80
01	0	15069	-0-	15069	68197	14516 2	553 9	Y	503	519	1			64
02	81811 X	13614	-0-	-68197	-0-	13123 2	491 9	Y	446	449	1			61
03	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	17603 2	539 9	Y	490	474	1			77

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	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
10	0	5272	-0-	5272	5272	306 1	4888 2	Y	71	72	1			11
11	0	5062	-0-	5062	10334	78 9	302 1	4675 2	Y	77	73	1		15
12	0	4655	-0-	4655	14989	85 9	279 1	4303 2	Y	66	68	1		13
01	0	4694	-0-	4694	19683	73 9	272 1	4352 2	Y	64	69	1		8
02	24149 X	4466	-0-	-19683	-0-	70 9	256 1	4138 2	Y	65	64	1		9
03	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	72 9	287 1	4529 2	Y	70	68	1		11
						77 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
10	0	1214	-0-	1214	1214	70 1	1123 2	Y	19	19	1			3
11	0	1141	-0-	1141	2355	21 9	68 1	1051 2	Y	20	19	1		4
12	0	569	-0-	569	2924	68 1	22 9	520 2	Y	14	15	1		3
01	0	1469	-0-	1469	4393	34 1	15 9	1364 2	Y	18	19	1		2
02	2800 N	1212	-0-	-1588	2805	85 1	20 9	1123 2	Y	17	17	1		2
03	3100 N	1062	-0-	-2038	767	70 1	19 9	979 2	Y	19	18	1		3
						62 1	21 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
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-
03	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														
10	0	3812	-0-	3812	3812	222 1	3549 2	Y	37	37	1			6
11	0	3567	-0-	3567	7379	41 9	214 1	3310 2	Y	39	37	1		8
12	0	3285	-0-	3285	10664	43 9	198 1	3054 2	Y	30	32	1		6
01	0	3457	-0-	3457	14121	33 9	201 1	3219 2	Y	34	36	1		4
02	17289 X	3168	-0-	-14121	-0-	37 9	183 1	2948 2	Y	34	33	1		5
03	3813 X	3544	-0-	-269	-0-	37 9	209 1	3295 2	Y	36	35	1		6
						40 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
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-
03	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 #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1097	-0-	1097	1097	33	1	523	2	Y	492	500	1		76
11	0	1098	-0-	1098	2195	541	9	481	2	Y	533	505	1		104
12	0	826	-0-	826	3021	31	1	359	2	Y	404	426	1		82
01	0	909	-0-	909	3930	586	9	351	2	Y	487	507	1		62
02	4778 X	848	-0-	-3930	-0-	23	1	336	2	Y	446	447	1		61
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	444	9	388	2	Y	490	474	1		77
						22	1								
						536	9								
						21	1								
						491	9								
						25	1								
						539	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594															
10	0	2557	-0-	2557	2557	148	1	2372	2	Y	34	35	1		5
11	0	2448	-0-	2448	5005	37	9	2260	2	Y	38	36	1		7
12	0	2278	-0-	2278	7283	146	1	2108	2	Y	30	31	1		6
01	0	2442	-0-	2442	9725	42	9	2264	2	Y	33	35	1		4
02	2800 N	2189	-0-	-611	9114	137	1	2029	2	Y	31	31	1		4
03	3100 N	2464	-0-	-636	8478	33	9	2282	2	Y	34	33	1		5
						142	1								
						36	9								
						126	1								
						34	9								
						145	1								
						37	9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934															
10	0	6093	-0-	6093	6093	351	1	5610	2	Y	120	122	1		19
11	0	5827	-0-	5827	11920	132	9	5340	2	Y	129	123	1		25
12	0	5313	-0-	5313	17233	345	1	4880	2	Y	105	109	1		21
01	0	5412	-0-	5412	22645	142	9	4977	2	Y	113	120	1		14
02	27897 X	5252	-0-	-22645	-0-	317	1	4833	2	Y	109	108	1		15
03	6107 X	5896	-0-	-211	-0-	116	9	5420	2	Y	120	116	1		19
						124	9								
						299	1								
						120	9								
						344	1								
						132	9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3381	-0-	3381	3381	197 29 9	1	3155	2	Y	26	26	1		4
11	0	3252	-0-	3252	6633	196 30 9	1	3026	2	Y	27	26	1		5
12	0	3050	-0-	3050	9683	184 26 9	1	2840	2	Y	24	24	1		5
01	0	3451	-0-	3451	13134	201 29 9	1	3221	2	Y	26	28	1		3
02	16208 X	3074	-0-	-13134	-0-	178 25 9	1	2871	2	Y	23	23	1		3
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	197 29 9	1	3102	2	Y	26	25	1		4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792															
10	0	483	-0-	483	483	28 2 9	1	453	2	Y	2	2	1		-0-
11	0	440	-0-	440	923	27 2 9	1	411	2	Y	2	2	1		-0-
12	0	415	-0-	415	1338	25 1 9	1	389	2	Y	1	1	1		-0-
01	0	467	-0-	467	1805	27 1 9	1	439	2	Y	1	1	1		-0-
02	2246 N	441	-0-	-1805	-0-	26 1 9	1	414	2	Y	1	1	1		-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35 2 9	1	545	2	Y	2	2	1		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096															
10	0	4531	-0-	4531	4531	261 94 9	1	4176	2	Y	85	87	1		13
11	0	4324	-0-	4324	8855	256 102 9	1	3966	2	Y	93	88	1		18
12	0	3497	-0-	3497	12352	208 76 9	1	3213	2	Y	69	73	1		14
01	0	4539	-0-	4539	16891	261 96 9	1	4182	2	Y	87	90	1		11
02	20630 X	3739	-0-	-16891	-0-	213 86 9	1	3440	2	Y	78	78	1		11
03	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	214 92 9	1	3378	2	Y	84	82	1		13
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048															
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-
03	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															
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	0	117	-0-	117	117	7 1	109 2	Y	1	1 1			-0-
11	0	117	-0-	117	234	1 9	109 2	Y	1	1 1			-0-
12	0	137	-0-	137	371	1 9	128 2	Y	1	1 1			-0-
01	0	168	-0-	168	539	8 1	156 2	Y	2	2 1			-0-
02	652 N	113	-0-	-539	-0-	1 9	105 2	Y	2	2 1			-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	114 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
						7 1							
						2 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360													
10	0	85	-0-	85	85	5 1	80 2	Y	-0-				-0-
11	0	122	-0-	122	207	7 1	115 2	Y	-0-				-0-
12	0	43	-0-	43	250	3 1	40 2	Y	-0-				-0-
01	0	107	-0-	107	357	6 1	101 2	Y	-0-				-0-
02	388 N	31	-0-	-357	-0-	2 1	29 2	Y	-0-				-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842													
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052													
10	0	219	-0-	219	219	13 1	206 2	Y	-0-				-0-
11	0	160	-0-	160	379	10 1	150 2	Y	-0-				-0-
12	0	257	-0-	257	636	16 1	241 2	Y	-0-				-0-
01	0	191	-0-	191	827	11 1	180 2	Y	-0-				-0-
02	996 N	169	-0-	-827	-0-	10 1	159 2	Y	-0-				-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-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													
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3		N	-0-			-0-
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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-														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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					
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-	
03	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					
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) PREMIUM EXPLORATION COMPANY ARCO RAFFERTY										83586 200 676051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
WELL #: 1A										RRCID -> 174036	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 9966	PERF. 6805 - 6813			
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) ATLAS OPERATING LLC BURKHART GAS UNIT										83662 800 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1										RRCID -> 219022	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.16399 - 16422			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKHART GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 232422	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 16650	PERF. 3679 - 3952		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRINGTON										WELL #: 1	RRCID -> 242448	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 16475	PERF.16348 - 16398		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
REHAK										WELL #: 3	RRCID -> 257522	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 15450	PERF.14504 - 14567		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
BLUEFIN RESOURCES LLC CORNELIUS, L.										077031 WELL #: 12	RRCID -> 251911	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 19600	PERF.17058 - 17122		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) GARRISON LTD. BUNGE, GARRISON				83949 300 295861	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
				WELL #:	1	RRCID ->	214684	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL	DEPTH	6845	PERF.	1912 - 1915	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY NELSON, B. P. A-40				84061 250 876500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN				
				WELL #:	1	RRCID ->	207707	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	14210 - 14224	
10	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	200 52 9	1	785	3	N	47	37	1		48
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	221 20 9	1	902	3	N	18	34	1		32
12	1147 N	963	-0-	-184	-0-	192 41 9	1	730	3	N	37				69
01	1023 N	742	-0-	-281	-0-	178 40 9	1	524	3	N	36	60	1		45
02	1064 N	865	-0-	-199	-0-	174 53 9	1	638	3	N	48	53	1		40
03	961 N	279	-0-	-682	-0-	76 11 9	1	192	3	N	10				50
SMITH POINT, E. (F-18) HITEX RESOURCES, LP FRANKLAND, ANDY				84315 124 390521	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				WELL #:	1	RRCID ->	141928	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL	DEPTH	14280	PERF.	12402 - 12412	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON				84315 496 532952	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CHAMBERS				
				WELL #:	1R	RRCID ->	186730	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL	DEPTH	22200	PERF.	20086 - 20144	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)				84315 930 127449	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
				WELL #:		RRCID ->	165331	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.	12404 - 12414	
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
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0									AMT		CODE	AMT		CODE	PROD	AMT		CODE			BALANCE	
10	DLQ	G-10		4	-0-	4		78			2	2		1	9	Y		1	1		17	
11	DLQ	G-10		3	-0-	3		81			2	2		1	9	Y		1	1		17	
12	DLQ	G-10		2	-0-	2		83			1	2		1	9	Y		1	1		17	
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		83						Y		NO RPT					17	
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		83						Y		NO RPT					17	
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		83						Y		NO RPT					17	

GEORGE RANCH										WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	10920	PERF.	10416	-	10558
10	DLQ	G-10		5500	-0-	5500		16360			5422	2		78	9	Y		71	59	1		200
11	DLQ	G-10		2886	-0-	2886		19246			2805	2		81	9	Y		74	56	1		218
12	DLQ	G-10		924	-0-	924		20170			876	2		48	9	Y		44	49	1		213
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		20170						Y		NO RPT						213
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		20170						Y		NO RPT						213
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		20170						Y		NO RPT						213

GEORGE RANCH										WELL #:	5	RRCID ->	189412	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL	DEPTH	13395	PERF.	10020	-	10078
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-
03	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
10	DLQ	G-10		5	-0-	5		16			4	2		1	9	Y		1	1	1		14
11	DLQ	G-10		3	-0-	3		19			2	2		1	9	Y		1	1	1		14
12	DLQ	G-10		2	-0-	2		21			1	2		1	9	Y		1	1	1		14
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		21						Y		NO RPT						14
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		21						Y		NO RPT						14
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		21						Y		NO RPT						14

GEORGE RANCH										WELL #:	7	RRCID ->	192297	COMPL. DATE	12/08/2002	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9854	-	9884
10	DLQ	G-10		21	-0-	21		70			18	2		3	9	Y		3	3	1		33
11	DLQ	G-10		12	-0-	12		82			9	2		3	9	Y		3	3	1		33
12	DLQ	G-10		5	-0-	5		87			3	2		2	9	Y		2	3	1		32
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		87						Y		NO RPT						32
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		87						Y		NO RPT						32
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		87						Y		NO RPT						32

GEORGE RANCH										WELL #:	1SD	RRCID ->	193844	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL	DEPTH	5015	PERF.	4708	-	4766
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	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N		NO RPT						-0-
03	DLQ	H-10	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
10	DLQ	G-10		10	-0-	10		32			9	2		1	9	Y		1	1	1		16
11	DLQ	G-10		6	-0-	6		38			5	2		1	9	Y		1	1	1		16
12	DLQ	G-10		2	-0-	2		40			1	2		1	9	Y		1	1	1		16
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		40						Y		NO RPT						16
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		40						Y		NO RPT						16
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		40						Y		NO RPT						16

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)										CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
ORO RESOURCES, LLC																			
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT																			
WELL #: 17										RRCID -> 211568		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10236 - 10239			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	19	5	2	1	9	Y	1	1	1			19		
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	22	2	2	1	9	Y	1	1	1			19		
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	24	1	2	1	9	Y	1	1	1			19		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					19		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					19		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					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	
10	DLQ	G-10	818	-0-	818	2749	603	2	215	9	Y	195	164	1			782		
11	DLQ	G-10	535	-0-	535	3284	312	2	223	9	Y	203	155	1			830		
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	3623	97	2	242	9	Y	220	247	1			803		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT					803		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT					803		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT					803		
SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)										CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
ORO RESOURCES, LLC																			
GEORGE RANCH																			
WELL #: 4										RRCID -> 184340		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11646 - 11706			
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-		
03	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	
10	DLQ	G-10	381	-0-	381	2443	270	2	111	9	Y	101	85	1			794		
11	DLQ	G-10	256	-0-	256	2699	140	2	116	9	Y	105	80	1			819		
12	DLQ	G-10	157	-0-	157	2856	44	2	113	9	Y	103	115	1			807		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT					807		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT					807		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT					807		
GEORGE RANCH										WELL #: 12		RRCID -> 203323		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10620 - 10682	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18438					Y	7	6	1			224		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18438					Y	-0-					224		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18438					Y	-0-					224		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT					224		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT					224		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT					224		
GEORGE RANCH										WELL #: 11		RRCID -> 210150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11024 - 11082	
10	DLQ	G-10	365	-0-	365	3520	342	2	23	9	Y	21	18	1			90		
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	3721	177	2	24	9	Y	22	17	1			95		
12	DLQ	G-10	83	-0-	83	3804	55	2	28	9	Y	25	28	1			92		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT					92		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT					92		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT					92		

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		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	BALANCE
10	DLQ G-10	290	-0-	290	913	288	2	2	9	Y	2	2	1	21
11	DLQ G-10	151	-0-	151	1064	149	2	2	9	Y	2	2	1	21
12	DLQ G-10	49	-0-	49	1113	47	2	2	9	Y	2	3	1	20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT			20
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														
10	DLQ G-10	875	-0-	875	13819	68	1	707	2	Y	91	77	1	501
11	DLQ G-10	506	-0-	506	14325	100	9	366	2	Y	95	72	1	524
12	DLQ G-10	242	-0-	242	14567	105	9	114	2	Y	106	119	1	511
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567	117	9			Y	NO RPT			511
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT			511
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT			511
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														
10	5539 R	5539	-0-	-0-	-0-	143	1	4970	2	N	387	365	1	309
11	5100 #	4797	-0-	-303	-0-	426	9	4247	2	N	370	360	1	319
12	5332 #	5104	-0-	-228	-0-	143	1	4568	2	N	363	363	1	319
01	5549 #	4560	-0-	-989	-0-	407	9	4249	2	N	176	180	1	315
02	5012 #	4585	-0-	-427	-0-	137	1	4257	2	N	182	186	1	311
03	5549 #	3536	-0-	-2013	-0-	399	9	3238	2	N	161	180	1	292
						117	1							
						194	9							
						128	1							
						200	9							
						121	1							
						177	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														
10	0	97	-0-	97	97	97	3			N	-0-			213
11	0	75	-0-	75	172	75	3			N	-0-			213
12	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-			213
*01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			213
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			213
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			213
KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198														
10	0	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-			289
11	0	316	-0-	316	436	316	3			N	-0-			289
12	947 N	511	-0-	-436	-0-	511	2			N	-0-			289
*01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			289
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			289
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			289

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 976

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				//CONT.//	84564	500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
SEBESTA, C. J. "B" UNIT				WELL #:	1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082						
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					340	
03	P&A COND	-0-	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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			
10	0	11558	-0-	11558	11558	192	1	9452	2	N	1740	1402	1	533
						1914	9							
11	0	9260	-0-	9260	20818	184	1	7714	2	N	1238	1414	1	357
						1362	9							
12	0	8191	-0-	8191	29009	180	1	6773	2	N	1125	1216	1	266
						1238	9							
01	0	9569	-0-	9569	38578	192	1	8065	2	N	1193	1255	1	204
						1312	9							
02	26040	9264	-0-	-16776	21802	190	1	7824	2	N	1136	1061	1	279
						1250	9							
03	28830	9586	-0-	-19244	2558	208	1	8113	2	N	1150	1241	1	188
						1265	9							

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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-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						
T. P. RANCH					WELL #:	3	RRCID -> 180664	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12218	- 12287
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED					10/28/2021	-	PLUGGED 10.28.21				

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)				84697	615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462											
BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	188482	COMPL.	DATE	02/19/2002	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.12366 - 12486	
10	0	6083	-0-	6083	6083	4323	1	1558	2	N	122	169	1	216	
						68	4	134	9						
11	0	4900	-0-	4900	10983	3352	1	1412	2	N	109	180	1	145	
						16	4	120	9						
12	0	2254	-0-	2254	13237	1028	1	1071	2	N	45			190	
						105	4	50	9						
01	0	4604	-0-	4604	17841	3311	1	953	2	N	143	173	1	160	
						183	4	157	9						
02	21515 X	3674	-0-	-17841	-0-	2626	1	863	2	N	147	177	1	130	
						23	4	162	9						
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	1992	1	670	2	N	31			161	
						472	4	34	9						

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)														
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC														
DU JAY, JOYCE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342														
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	BALANCE
10	0	885	-0-	885	885	609	1	228	2	N	34			132
						11	4	37	9					
11	0	833	-0-	833	1718	551	1	250	2	N	25			157
						4	4	28	9					
12	0	649	-0-	649	2367	296	1	277	2	N	20			177
						54	4	22	9					
01	0	868	-0-	868	3235	564	1	187	2	N	49	171	1	55
						63	4	54	9					
02	2800 N	749	-0-	-2051	1184	504	1	194	2	N	42			97
						5	4	46	9					
03	2030 N	846	-0-	-1184	-0-	524	1	145	2	N	25			122
						149	4	28	9					
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465														
10	0	149	-0-	149	149	127	2	22	9	Y	20	17	1	40
						11	2	10	9	Y	9	9	1	40
11	0	168	-0-	168	317	158	2	10	9	Y	9	9	1	40
						110	2	9	9	Y	8	8	1	40
12	436 R	119	-0-	-317	-0-	110	2	19	9	Y	17	17	1	40
						129	2	8	9	Y	7	17	1	30
01	0	129	-0-	129	129	110	2	8	9	Y	7	17	1	30
						80	2	13	9	Y	12	17	1	25
02	217 R	88	-0-	-129	-0-	107	2	13	9	Y	12	17	1	25
*03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	107	2	13	9	Y	12	17	1	25
SOUR LAKE, E. (9920)														
PENWELL ENERGY, INC.														
VASTAR FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)														
WAGNER OIL COMPANY														
CRISSEY, SHARON														
WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
										N	-0-			-0-
JACK KNIFE														
WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731														
10	0	3300	-0-	3300	3300	576	1	2239	2	N	441	532	1	314
						485	9							
11	0	3882	-0-	3882	7182	575	1	2836	2	N	428	351	1	391
						471	9							
12	0	3743	-0-	3743	10925	541	1	2696	2	N	460	705	1	146
						506	9							
01	0	2986	-0-	2986	13911	576	1	1451	2	N	872	881	1	137
						959	9							
02	15212 X	1301	-0-	-13911	-0-	505	1	50	2	N	678	714	1	101
						746	9							
03	1550 X	1372	-0-	-178	-0-	524	1	848	9	N	771	532	1	340

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)												CNTY: HARDIN																			
WAGNER OIL COMPANY																															
GTO																															
												//CONT.// 84699 495																			
												//CONT.// 891175																			
												WELL #: 1																			
												RRCID -> 249823																			
												COMPL. DATE 10/22/2008																			
												TOTAL DEPTH 12520																			
												PERF.12169 - 12290																			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
10	0		4031	-0-	4031	4031			651 1	2950	2	N		391	357	1			221												
									430 9																						
11	0		2512	-0-	2512	6543			605 1	1573	2	N		304	365	1			160												
									334 9																						
12	0		3200	-0-	3200	9743			642 1	2242	2	N		287	180	1			267												
									316 9																						
01	0		3571	-0-	3571	13314			604 1	2547	2	N		382	346	1			303												
									420 9																						
02	16323	X	3009	-0-	-13314	-0-			566 1	2015	2	N		389	356	1			336												
									428 9																						
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-			630 1	2142	2	N		331	525	1			142												
									364 9																						
BLACK STONE HAMILTON												WELL #: 1				RRCID -> 249838				COMPL. DATE 02/03/2009				TOTAL DEPTH 13000				PERF.10059 - 10079			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-												
PICA												WELL #: 2				RRCID -> 265254				COMPL. DATE 10/20/2011				TOTAL DEPTH 11965				PERF. N/A			
10	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-												
03	14B	DENY	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			
10	0		1058	-0-	1058	B	1058		1046	2	12	9	N	11					94												
11	2085	N	1027	-0-	-1058	B	-0-		1010	2	17	9	N	15					109												
12	0		793	-0-	793	B	793		781	2	12	9	N	11					120												
01	0		1029	-0-	1029	B	1822		1014	2	15	9	N	14					134												
02	2500	N	678	-0-	-1822	B	-0-		670	2	8	9	N	7					141												
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-		1083	2	17	9	N	15					156												
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			
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-												
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-												

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) BEARD OIL COMPANY, LLC DUNCAN, DONALD B.														84887 025 060051 WELL #: A 10	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
															RRCID -> 209250	COMPL. DATE 01/06/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 4070 - 4080			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) KINGWOOD EXPLORATION LLC GABRIELLE														85195 450 467256 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
															RRCID -> 258675	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 8016 - 8032			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60				
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT														85201 500 953837 WELL #: 1ST	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
															RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH	15481	PERF.12687 - 12890			
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3	41	9	N	37				484				
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3	33	9	N	30				514				
12	0		265	-0-	-0-	265	265	265	237	3	28	9	N	25	171	1		368				
01	265	N	-0-	-0-	-0-	-265	-0-	-0-					N	-0-				368				
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	44	9	N	40				408				
03	217	N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT				408				
SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.														85246 125 844253 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
															RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3206 - 3216			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.														85246 700 844253 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
															RRCID -> 070320	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	7625	PERF. N/A			
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-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
SPURGER (5440)													85415 844	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.													277908									
SAKATO, GEORGE T.													WELL #:	1	RRCID ->	281421	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5620 - 5624
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-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21									
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
10	9300	5279	-0-	-4021	18047	5279	2				N	-0-							59			
11	9000	-0-	-0-	-9000	9047						N	-0-							59			
12	0	5355	-0-	5355	14402	5355	2				N	-0-							59			
01	9300	5628	-0-	-3672	10730	5628	2				N	-0-							59			
02	8400	4948	-0-	-3452	7278	4948	2				N	-0-							59			
03	5363 #	NO RPT	-0-	-5363	1915						N	NO RPT							59			
BIG JOHN D													WELL #:		RRCID ->	286182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7818 - 7826
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-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
SRALLA ROAD (JACKSON, W.)													85446 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
FAULCONER ENERGY, LLC													263648									
JAMES/FIELDER UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	164521	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8612 - 8616
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-			
03	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
10	3100 N	1715	-0-	-1385	1008	1715	2				N	-0-							-0-			
11	0	2647	-0-	2647	3655	2647	2				N	-0-							-0-			
12	4366	711	-0-	-3655	-0-	711	2				N	-0-							-0-			
01	848	848	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-							-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			

STAMPEDE A (YEGUA) PALEO OIL COMPANY LLC JONES														CNTY: POLK			
				//CONT.//	85514 100	NON-ASSOCIATED				EXEMPT							
				//CONT.//	635131												
				WELL #:	01	RRCID -> 288355				COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515			
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	
10	3100 N	2670	-0-	-430	2114	2670	2			N	-0-					-0-	
11	0	5717	-0-	5717	7831	5717	2			N	-0-					-0-	
12	7750	10723	-0-	2973	10804	10723	2			N	-0-					-0-	
01	7750	5852	-0-	-1898	8906	5852	2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S														CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1-U	RRCID -> 136473				COMPL. DATE 06/02/1990				TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868			
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S														CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1-L	RRCID -> 136475				COMPL. DATE 06/02/1990				TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288			
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 51-S														CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	2	RRCID -> 136415				COMPL. DATE 06/24/1990				TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977			
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-	
03	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			
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S														CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	5 L	RRCID -> 193901				COMPL. DATE 11/30/2002				TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688			
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 414-S S/2				85726 500 072712	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #: 1	RRCID -> 227978	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9840 - 9882									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197						N	-0-					-0-
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1				86147 085 072621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #: 1	RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054 - 8077									
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013																	
STIMMEL (OUTLAR) FAULCONER ENERGY, LLC MILLER, ILSE				86147 100 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #: 2	RRCID -> 125668	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7804 - 7863									
10	0	3619	-0-	3619	3619	306	1	3310	2	N	3						80
11	0	3510	-0-	3510	7129	301	1	3207	2	N	2						82
12	0	1532	-0-	1532	8661	140	1	1392	2	N	-0-						82
01	0	3785	-0-	3785	12446	254	1	3528	2	N	3						85
02	15922 X	3476	-0-	-12446	-0-	255	1	3218	2	N	3						88
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	303	1	3522	2	N	16						104
STOWELL SAWTOOTH OPERATING CO., INC. HEPLER, CLARENCE				86429 001 749152	ASSOCIATED		49B				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #: 1	RRCID -> 117727	COMPL. DATE 04/14/2011	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 3490 - 3510									
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STOWELL (CRAWFORD U-1) CORE E & P CORP. KOCH, T.F.NCT-1				86429 026 178381	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #: 2	RRCID -> 056640	COMPL. DATE 09/19/1973	TOTAL DEPTH 7782	PERF. N/A									
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		//CONT.//		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	48

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	
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	24

SHOCO PRODUCTION LLC		778196									
WILLIAMS ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2022 - WELL PLUGGED 11/15/22											

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	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	32	-0-	32	32	1				N	-0-
01	0	34	-0-	34	66	1				N	-0-
02	119 N	53	-0-	-66	-0-	1				N	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)																
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.																
GRIFFITH																
					86429 364	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					247838											
					WELL #:	1	RRCID ->	235127	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	9881 - 10099	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STOWELL (MIOCENE 5800)																
PULS OPERATING COMPANY																
WALLER, THOMAS F.																
					86429 455	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					682775											
					WELL #:	1	RRCID ->	194318	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL	DEPTH	7176	PERF.	5741 - 5744	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		-0-
STOWELL, N. (DISCORBIS)																
PRIME OPERATING COMPANY																
DOORNBOS, ET AL																
					86431 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					677770											
					WELL #:	1	RRCID ->	183004	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL	DEPTH	9616	PERF.	9178 - 9194	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
STOWELL, N. (MIOCENE)																
BAGLEY, ROY																
BROUSSARD																
					86431 600	ASSOCIATED					ONE WELL					
					042685											
					WELL #:		RRCID ->	192889	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	5603 - 5607	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			162
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018																
STOWELL, S. (ENGLIN)																
SHOCO PRODUCTION LLC																
STOEGER, W. M.																
					86434 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					778196											
					WELL #:	2	RRCID ->	057196	COMPL. DATE	08/14/1974	TOTAL	DEPTH	8431	PERF.	8104 - 8110	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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				
M	0	ALLOW 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC		506578													
BLK. 32		WELL #:		1	RRCID ->	170434	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7771 - 7777				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
SUBLIME (WILCOX 9100)		86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC		506578													
BLK 47		WELL #:		1	RRCID ->	168105	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	10691	PERF. 8994 - 9004				
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-
03	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				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9040 - 9075				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9300)			86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC			506578												
TOWNSEND-UNDERWOOD			WELL #: 2		RRCID -> 174995		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9401 - 9416				
M	0	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBLIME (WILCOX 9500)			86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.			127449												
HAINES			WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
JOHNSON, B. A. 'E' GU			WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452				
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	3764087 X	3764087	-0-	-0-	-0-	-0-	3762535	2	1552	9	N	1411	1131	1	493
SUBLIME,N (WILCOX 8220)			86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC			278837												
DURBIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	9360 #	-0-	-0-	-9360	-0-	-0-					N	53			170
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			212
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			215
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-	-0-					N	7			222
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			225

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	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOONEY			WELL #:	1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL	DEPTH 11279	PERF.11158	- 11186	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
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-
03	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	
10	1282 N	343	-0-	-939	-0-	343	1		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	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	
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-
03	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-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-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-			
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														670093									
BOULDIN-TAYLOR														WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1025	990	1			509			
11	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-	-0-						N		1040	1259	1			290			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		1064	958	1			396			
01	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	-0-						N		989	959	1			426			
02	1764 #	-0-	-0-	-1764	-0-	-0-	-0-						N		871	637	1			660			
03	2776 R	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	3	1042	9	N		947	1263	1				344			
SUN RESOURCES TEXAS, INC.														829438									
MILLBERGER														WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534	
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-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-			
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	
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-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	
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-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438					
MILLBERGER			WELL #: 2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806 PERF. 9440 - 9449	
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-
03	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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 6092 - 6120	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SIANA OIL & GAS			779259					
TAYLOR			WELL #: 2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 10184 - 10237	
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
03	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	
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-
03	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								
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
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-
03	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								
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)				86966 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
TEXAKOMA E & P, LLC				844133												
SUGAR VALLEY				WELL #: 1	RRCID -> 270952	COMPL. DATE 05/14/2012	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12420 - 12456								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22																
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								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	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								
10	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	955 1	9005 3	N	123	183 1						264
						135 9										
11	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	938 1	9287 3	N	150	179 1						235
						165 9										
12	9610 X	9145	-0-	-465	-0-	836 1	8142 3	N	152	177 1						210
						167 9										
01	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	992 1	9687 3	N	176							386
						194 9										
02	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	896 1	8805 3	N	185	179 1						392
						204 9										
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	992 1	9472 3	N	136	188 1						340
						150 9										
HAMMAN				WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF.15220 - 15234								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				//CONT.//	87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467								
COLLINS				WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.15299 - 15378
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916
10	15066 X	13286	-0-	-1780	-0-	1669	1	11538	3	N	72		197
						79	9						
11	15150 X	13662	-0-	-1488	-0-	1594	1	11999	3	N	63		260
						69	9						
12	15655 X	15204	-0-	-451	-0-	1673	1	13457	3	N	67	180 1	147
						74	9						
01	15655 X	14570	-0-	-1085	-0-	1649	1	12832	3	N	81		228
						89	9						
02	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	1514	1	12307	3	N	84		312
						92	9						
03	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	1699	1	13163	3	N	79	179 1	212
						87	9						
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.14582 - 14624
10	16120 X	15383	-0-	-737	-0-	15165	3	218	9	N	198	178 1	279
11	15600 X	14805	-0-	-795	-0-	14597	3	208	9	N	189	177 1	291
12	16120 X	15598	-0-	-522	-0-	15371	3	227	9	N	206	362 1	135
01	16120 X	15481	-0-	-639	-0-	15254	3	227	9	N	206		341
02	14532 X	13990	-0-	-542	-0-	13762	3	228	9	N	207	182 1	366
03	15376 X	15193	-0-	-183	-0-	14969	3	224	9	N	204	179 1	391
COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376
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
03	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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				3
TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-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-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9

TAIT (WILCOX 10,700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, ALICE														
WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-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-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	223						Y	-0-		-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
SIZEMORE														
WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ABSHIER														
WELL #: 1 RRCID -> 291513 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13224 PERF.10379 - 10384														
10	29698	28581	-0-	-1117	52847	310	1	27721	2	N	500	743	1	72
						550	9							
11	28740	19466	-0-	-9274	43573	240	1	18904	2	N	293	192	1	172
						322	9							
12	29698	22891	-0-	-6807	36766	233	1	22325	2	N	303	362	1	112
						333	9							
01	29698	10834	-0-	-18864	17902	310	1	10340	2	N	167			279
						184	9							
*02	26824	17244	-0-	-9580	8322	280	1	16623	2	N	310	376	1	212
						341	9							
03	28582 #	NO RPT	-0-	-28582	-0-					N	NO RPT			212

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)														
PARTEN OPERATING INC.														
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'														
WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229														
10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.														
WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048														
10	0	2364	-0-	2364	2364	9	1	2260	2	N	86			227
						95	9							
11	0	3712	-0-	3712	6076	412	1	3215	2	N	77			304
						85	9							
12	0	3698	-0-	3698	9774	369	1	3200	2	N	117	179	1	242
						129	9							
01	0	5557	-0-	5557	15331	510	1	4928	2	N	108	186	1	164
						119	9							
02	20146 X	4815	-0-	-15331	-0-	447	1	4269	2	N	90			254
						99	9							
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	527	1	4783	2	N	109	179	1	184
						120	9							

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT														88471 500 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND
WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			86		
TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN														88506 222 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. 12032 - 12053																	
10	36022	37027	-0-	1005	1005	310	1	33248	2	N	3154	3478	1		207		
11	34860	28426	-0-	-6434	-0-	3469	9	25377	2	N	2502	2184	1	2 8	523		
12	32054 #	28350	-0-	-3704	-0-	2752	9	25073	2	N	2725	2807	1		441		
01	33231 R	33231	-0-	-0-	-0-	297	1	29905	2	N	2770	2708	1		503		
02	31948 #	15846	-0-	-16102	-0-	2998	9	13977	2	N	1452	1594	1		361		
03	36022	NO RPT	-0-	-36022	-0-	279	1								361		
						3047	9										
						272	1										
						1597	9										
										N	NO RPT						
TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT														88805 400 886209	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON
WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241																	
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTING ON GO														89324 450 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER
WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705																	
10	5927 R	-0-	-0-	-5927	-0-						Y	6			215		
11	3870 #	-0-	-0-	-3870	-0-						Y	-0-	9 1		206		
12	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-						Y	8	8 1		206		
01	992 #	153	-0-	-839	-0-	129	3	10 5	Y		13	9 1			210		
						14	9										
02	336 #	36	-0-	-300	-0-	23	3	2 5	Y		10	65 1	8 8		147		
						11	9										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			147		
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) LUCKY LAD ENERGY, LLC KIRBY-MCINNIS														89324 700 512179	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER
WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700																	
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-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)														CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP SITTIN ON GO															
WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	180	246	1		95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	187	1		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	142	1		19
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	338	3	191	9	Y	174	82	1		111
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	324	3	31	5	Y	103	131	1	19 8	64
						113	9								
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	284	3	21	5	Y	116	112	1		68
						128	9								
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)														CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP HONKY TONKIN															
WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060															
*08	0	-0-	-0-	-0-	B	168				Y	-0-				89
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	168 N	-0-	-0-	-0-	B	-168				Y	-0-	29	1		60
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	60	1		-0-
*11	4800	-0-	-0-	-0-	B	-4800				Y	-0-				-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	B	-4800				Y	-0-				-0-
*01	3261	-0-	-0-	-0-	B	-3261				Y	-0-				-0-
*02	4480 #	-0-	-0-	-0-	B	-4480				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-12541											
*03	0	-0-	-0-	-0-	B	-12541				Y	-0-				-0-
BP GOOD															
WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				155
11	0	118	-0-	-0-	B	118		2	3	116	9	105	179	1	81
12	118 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	48				129
02	112 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	111	1	8		239
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	154				393
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)														CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP GOOD															
WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796															
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)														CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BP JR															
WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791															
10	2542 X	1794	-0-	-748	-0-	694	3	1100	9	N	1000	1091	1		173
11	2460 X	1197	-0-	-1263	-0-	454	3	743	9	N	675	542	1		306
12	2294 X	1499	-0-	-795	-0-	479	3	1020	9	N	927	912	1		321
01	2480 X	2016	-0-	-464	-0-	881	3	1135	9	N	1032	911	1		442
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	563	3	1047	9	N	952	1255	1	51 8	88
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	536	3	1101	9	N	1001	876	1		213

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON														
DENBURY ONSHORE, LLC														
LOCKWOOD & SHARP -A-														
WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387														
CNTY: FORT BEND														
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE, A. P.														
WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE, A. P. "A"														
WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-														
WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380														
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-
03	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														
10	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 2273 - 2275							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3448 - 3464							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 1744 - 1748							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	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							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453		PERF. 3834 - 3854							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2932 - 2937	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2879 - 2899	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 3386 - 3398	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054		PERF. 3634 - 3650	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

05/16/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1001

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, F. I. ET AL -A-			//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343 WELL #: 67			ASSOCIATED RRCID -> 203384			SALVAGE COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 3959			PERF. 2786 - 2791			CNTY: FORT BEND		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

LOCKWOOD, H. P.			WELL #: 34			RRCID -> 207056			COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 5462			PERF. 4296 - 4361					
10	0	8	-0-	8	8		8	1			N	-0-					-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-					-0-			
12	0	15	-0-	15	23		14	1		1	4	N	-0-				-0-			
01	0	15	-0-	15	38		14	1		1	2	N	-0-				-0-			
02	45 N	7	-0-	-38	-0-		7	1				N	-0-				-0-			
03	15 N	13	-0-	-2	-0-		13	1				N	-0-				-0-			

MYERS, A. E.			WELL #: 11 R			RRCID -> 207555			COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 2268 - 2276					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

MYERS, A. E.			WELL #: 15			RRCID -> 209216			COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 4081			PERF. 2873 - 2918					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BOOTH, F. I. ETAL "A"			WELL #: 54			RRCID -> 209252			COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 5464			PERF. 3458 - 3461					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	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											
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448 - 3458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 3472 - 3476				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC LOCKWOOD, H. P.			//CONT.// 215343 WELL #: 35			89525 001 ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND						
						RRCID -> 234050			COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4308 - 4314						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	292	-0-	-0-	292	292	292	274	1		6	2	N	-0-				-0-
								12	4									-0-
01	14B2 EXT	407	-0-	-0-	407	699	699	376	1		30	2	N	-0-				-0-
								1	4									-0-
02	14B2 EXT	199	-0-	-0-	199	898	898	191	1		3	2	N	-0-				-0-
								5	4									-0-
03	14B2 EXT	364	-0-	-0-	364	1262	1262	359	1		3	2	N	-0-				-0-
								2	4									-0-

GEORGE, A. P. -A-			WELL #: 35			RRCID -> 270960			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360						
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. H. P.			WELL #: 107			RRCID -> 285710			COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5347 - 5366						
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1			549836 WELL #: 7			RRCID -> 154139			COMPL. DATE 03/20/1954			TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON (VICKSBURG) DENBURY ONSHORE, LLC EDWARDS & RIGGINS			89525 868 215343 WELL #: 5			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
						RRCID -> 179675			COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

THOMPSON, NORTH			89527 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
BOOTH, F. I.			WELL #: 3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMPSON, SOUTH			89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
WOLTERS, R. A. ET AL -B-			WELL #: 6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DAVIS, J.H.P.			WELL #: 26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4926 - 4936	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601 PERF. 4050 - 4078						
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
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-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
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-
03	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						
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430 PERF. 5089 - 5092						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 1661 - 1679						
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1110 X	220	-0-	-890	-0-	208	1	6	2	N	-0-					-0-
						6	4									
12	0	248	-0-	248	248	233	1	5	2	N	-0-					-0-
						10	4									
01	0	65	-0-	65	313	60	1	5	2	N	-0-					-0-
02	399 N	86	-0-	-313	-0-	83	1	1	2	N	-0-					-0-
						2	4									
03	248 N	70	-0-	-178	-0-	69	1	1	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	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
10	0	1569	-0-	1569	2888	1541	2	28 9	25
11	0	1533	-0-	1533	4421	1508	2	25 9	23
12	0	1359	-0-	1359	5780	1336	2	23 9	21
01	3100 N	1393	-0-	-1707	4073	1362	2	31 9	28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4073				NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4073				NO RPT

TIDEHAVEN (10,300) KEBO OIL & GAS, INC. HEFFELFINGER "A"												//CONT.//		89826 946 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
												WELL #:		1		RRCID -> 282603		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10392 - 10604	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		0	3505	-0-	-0-	3505	3505		620 1	32 9	2853	2	N		29						150		
11		0	3246	-0-	-0-	3246	6751		600 1	52 9	2594	2	N		47						197		
12		0	3652	-0-	-0-	3652	10403		600 1	44 9	3008	2	N		40	178	1				59		
01		0	3539	-0-	-0-	3539	13942		620 1	46 9	2873	2	N		42						101		
02		17092 X	3150	-0-	-0-	-13942	-0-		560 1	31 9	2559	2	N		28						129		
03		3658 X	3362	-0-	-0-	-296	-0-		620 1	44 9	2698	2	N		40						169		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. DAWDY GAS UNIT												945581		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502			
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54		
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54		
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54		
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54		
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						54		
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						54		
PLUGGED AND ABANDONED												06/17/2022											
TIGNER (VICKSBURG) COBRA OIL & GAS CORPORATION MERCURY GAS UNIT												89906 450 163000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
												WELL #:		1		RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499	
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-		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) NECHES TRANSPORT INC. BPA 740												90050 500 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
												WELL #:		2		RRCID -> 271043		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9914 - 9926	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						79		
BPA 740												WELL #:		3		RRCID -> 278822		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9874 - 9912	
10	35 N		35	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	25 9	Y		23								59		
11	33 N		33	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	23 9	Y		21	35	1						45		
12	89 N		89	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	79 9	Y		72								117		
01	49 N		49	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	39 9	Y		35	82	1						70		
02	28 N		16	-0-	-0-	-12	-0-		10 1	6 9	Y		5								75		
03	93 N		16	-0-	-0-	-77	-0-		10 1	6 9	Y		5								80		

TOMBALL TANDEM ENERGY CORPORATION TOMBALL GU 5			90620 001 835707			ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS					
			WELL #:	5	RRCID ->	135259	COMPL. DATE	11/30/1988	TOTAL DEPTH	5574	PERF.	5480 - 5488					
M	0	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0		17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	46	R	14	-0-	-32	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
TOMBALL (COCKFIELD) GALLOWAY ENERGY CO. BAKER, W. W.			90620 023 293303			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
			WELL #:	2	RRCID ->	189075	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5294 - 5298					
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TORTUGA OPERATING COMPANY BURKETT, JEWELL H.			862750														
			WELL #:	1	RRCID ->	008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	5366 - 6384					
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					44
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					44
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2		9	9	N	8				52
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2		1	9	N	1				53
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2				N	-0-				53
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2		8	9	N	7				60
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 2			90620 069 019752			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
			WELL #:	20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5613	PERF.	5266 - 5268					
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	216	1		144	2	N	-0-				-0-
11	0		102	-0-	102	-0-	59	1		43	2	N	-0-				-0-
12	371	N	269	-0-	-102	-0-	217	1		52	2	N	-0-				-0-
01	0		375	-0-	375	-0-	240	1		135	2	N	-0-				-0-
02	390	N	15	-0-	-375	-0-	9	1		6	2	N	-0-				-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	303	1		178	2	N	-0-				-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) //CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752																			
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	698	2	N	-0-					88
11		0	1666	-0-	-0-	1666	1666	-0-	970	1	696	2	N	-0-					88
12		3100 N	1826	-0-	-0-	-1274	392	-0-	1474	1	352	2	N	-0-					88
01		0	1885	-0-	-0-	1885	2277	-0-	1206	1	679	2	N	-0-					88
02		2800 N	1568	-0-	-0-	-1232	1045	-0-	974	1	594	2	N	-0-					88
*03		2790 N	1745	-0-	-0-	-1045	-0-	-0-	1101	1	644	2	N	-0-					88
TORTUGA OPERATING COMPANY												862750							
TOMBALL GU 8												WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345							
10		31 N	6	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11		120 N	4	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
PETRICH, THERESA												WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198							
10		1023 N	994	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	994	2			N	-0-					147
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					147
12		992 N	752	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	752	2			N	-0-					147
01		992 N	818	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	818	2			N	-0-					147
02		924 N	728	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147
*03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	831	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							
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					167
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					167
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					167
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					167
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					167
*03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	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							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "6"												WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750									
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506									
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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									
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-
11	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2	N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-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									
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390									
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2	N	-0-
11	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2	N	-0-
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289	2	N	-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)										//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY										//CONT.//		862750								
DOUGHTIE, S. T.										WELL #:		9	RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344 - 5412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM		
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	444 N	444	-0-		-0-	-0-		444	2				N	-0-				-0-		
11	360 N	248	-0-		-112	-0-		248	2				N	-0-				-0-		
12	0	391	-0-		391	391		391	2				N	-0-				-0-		
01	0	346	-0-		346	737		346	2				N	-0-				-0-		
02	1059 N	322	-0-		-737	-0-		322	2				N	-0-				-0-		
03	366 N	366	-0-		-0-	-0-		366	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	
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		
03	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	
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 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-				-0-		
TOMBALL (K0BS)										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	
10	1413 R	1413	-0-		-0-	-0-		1413	2				N	-0-				-0-		
11	1441 R	1441	-0-		-0-	-0-		1441	2				N	-0-				-0-		
12	1400 R	1400	-0-		-0-	-0-		1400	2				N	-0-				-0-		
01	1442 R	1442	-0-		-0-	-0-		1442	2				N	-0-				-0-		
02	1316 #	1210	-0-		-106	-0-		1210	2				N	-0-				-0-		
03	1457 #	1381	-0-		-76	-0-		1381	2				N	-0-				-0-		
LEWIS, SAM										WELL #:		7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A	
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-		
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		

TOMBALL (KOBBS)			//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY			//CONT.//		862750										
PETRICH, THERESA			WELL #:		4	RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			70
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-			70
12	155 #	40	-0-	-115	-0-	40	2				N	-0-			70
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2				N	-0-			70
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-			70
*03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2				N	-0-			70

BURLINGTON RI RR				WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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		
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-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		
10	0	2736	-0-	2736	2736	1960	3	776	9	N	705	743	1	2 8	92
11	0	3056	-0-	3056	5792	2223	3	833	9	N	757	739	1	1 8	109
12	0	2762	-0-	2762	8554	1933	3	829	9	N	754	754	1	2 8	107
01	0	2927	-0-	2927	11481	2070	3	857	9	N	779	749	1	2 8	135
02	2744	2619	-0-	-125	11356	1861	3	758	9	N	689	679	1	2 8	143
03	3038	2774	-0-	-264	11092	2023	3	751	9	N	683	780	1	1 8	45

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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MARTENS, HULDA														
WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745														
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
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			1
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			1
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			1
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			1
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	16	-0-	16	-16	16	2			Y	-0-			1
TOMBALL (MIOCENE 2400)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
TOMBALL G U 2														
WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY														
COLEMAN, O/A, C.L.														
WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETRICH, THERESA														
WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556														
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	158 N	43	-0-	-115	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
TOMBALL (MIOCENE 2700)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
PETRICH, THERESA														
WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) TORTUGA OPERATING COMPANY SCHERER, W. B.										90620 553 862750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WELL #:										9	RRCID ->	160023	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 2726 - 2731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-				-0-		
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-				-0-		
12	13 N	3	-0-	-10	-0-			3 2			Y	-0-				-0-		
01	7 N	4	-0-	-3	-0-			4 2			Y	-0-				-0-		
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-				-0-		
03	DLQ G-10	5	-0-	5	5			5 2			Y	-0-				-0-		
TOMBALL (MIOCENE 3150) TORTUGA OPERATING COMPANY HILLEGEIST, E										90620 555 862750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #:										1	RRCID ->	118162	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2860 - 2863	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-		
TOMBALL (MIOCENE 3320) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC TOMBALL GU 1										90620 557 019752	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
WELL #:										14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF. 3325 - 3337	
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-			229 1		153 2	N	-0-				-0-		
11	0	370	-0-	370	370			215 1		155 2	N	-0-				-0-		
12	801 N	431	-0-	-370	-0-			348 1		83 2	N	-0-				-0-		
01	0	394	-0-	394	394			252 1		142 2	N	-0-				-0-		
02	815 N	421	-0-	-394	-0-			262 1		159 2	N	-0-				-0-		
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-			262 1		154 2	N	-0-				-0-		
TOMBALL (MIOCENE 3400) TORTUGA OPERATING COMPANY FARIS, C. P.										90620 560 862750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
WELL #:										1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3660 - 3718	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
03	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
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-		
03	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
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOMBALL (STRAY 6700)														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
MARTENS, HULDA														
WELL #: 1					RRCID -> 183652					COMPL. DATE 09/15/2000				
TOTAL DEPTH 8805					PERF. 6704 - 6712					CNTY: HARRIS				
M	0	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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOMBALL (VICKSBURG 4050)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MAGNOLIA REALTY														
WELL #: 3					RRCID -> 129250					COMPL. DATE 10/19/1988				
TOTAL DEPTH 5586					PERF. 3922 - 3930					CNTY: HARRIS				
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-		-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-		-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		-0-
TOMBALL (WILCOX 8400)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ADAMS, G. UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 200967					COMPL. DATE 03/10/2004				
TOTAL DEPTH 9016					PERF. 8682 - 8707					CNTY: HARRIS				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		24
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-		24
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		24
KOBBS A														
WELL #: 1					RRCID -> 242710					COMPL. DATE 04/24/2006				
TOTAL DEPTH 12717					PERF. 8815 - 8835					CNTY: HARRIS				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		14
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-		14
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL GAS UNIT 9														
WELL #: 15					RRCID -> 146082					COMPL. DATE 01/16/1995				
TOTAL DEPTH 9498					PERF. 8611 - 8862					CNTY: HARRIS				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY														
MUELLER, E. E.														
WELL #: 4 F					RRCID -> 008592					COMPL. DATE 11/02/1961				
TOTAL DEPTH 8503					PERF. 8410 - 8439					CNTY: HARRIS				
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		188
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		188
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		188
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		188
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		188
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
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-
03	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			
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-
03	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			
10	0	2485	-0-	2485	2485	1202 64 9	1219 2	N	58		193
11	0	1725	-0-	1725	4210	1145 55 9	525 2	N	50	178 1	65
12	0	932	-0-	932	5142	614 46 9	272 2	N	42		107
*01	5814 X	672	-0-	-5142	-0-	404 30 9	238 2	N	27		134
*02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	244 39 9	368 2	N	35		169
*03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	461 61 9	181 2	N	55	175 1	49

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU			WELL #: 2-L	RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																							
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245																							
MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735																							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
10	0		270	-0-		270	270	130	1	131	2	N	8							171			
								9	9														
11	0		-0-	-0-		-0-	270					N	-0-							171			
12	0		-0-	-0-		-0-	270					N	-0-							171			
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-							171			
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							171			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-							171			

COX, L. L.															WELL #:	1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11730 - 11748
10	0		522	-0-		522	522	250	1	254	2	N	16							40			
								18	9														
11	0		429	-0-		429	951	280	1	128	2	N	19							59			
								21	9														
12	0		314	-0-		314	1265	207	1	92	2	N	14							73			
								15	9														
*01	1570	N	305	-0-		-1265	-0-	299	2	6	9	N	5							78			
*02	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	451	1	680	2	N	17							95			
								19	9														
*03	234	N	234	-0-		-0-	-0-	166	1	65	2	N	3							98			
								3	9														

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																							
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-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-			

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874																							
10	0		1031	-0-		1031	1031	507	1	514	2	N	9							80			
								10	9														
11	0		728	-0-		728	1759	498	1	228	2	N	2							82			
								2	9														
12	0		491	-0-		491	2250	336	1	149	2	N	5							87			
								6	9														
*01	2773	N	523	-0-		-2250	-0-	315	1	185	2	N	21							108			
								23	9														
*02	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	435	1	656	2	N	12							120			
								13	9														
*03	403	N	403	-0-		-0-	-0-	290	1	113	2	N	-0-							120			

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																							
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-			
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-			
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-			
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-			
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-			

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750												
TRESELER, LILLIE				WELL #:		2	RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4363 - 4366					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	-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-													-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
COLEMAN O/A, C.L.				WELL #:		2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370					
10	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
*03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424					
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	0	2	-0-	2 B	-0- 2	2	2				N	-0-					-0-	
02	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
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					
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-	
03	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					
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-	
03	0 N	-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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.//CONT.// 072485														
HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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														
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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														
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A														
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-
03	T. A.		NO RPT	-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														
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-
03	T. A.		NO RPT	-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														
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)			//CONT.//		91264 093	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//		293375											
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		42	RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7524 - 7543				
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

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-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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				
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-
03	T. A.	NO RPT	-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				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1				WELL #:	109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY ST UT 1				WELL #:	111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8252 - 8303
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2445	-0-	2445	2445	1661	2	784	9	N	713	716	1			842
11	0	2370	-0-	2370	4815	1656	2	714	9	N	649	723	1			768
12	6090 X	1275	-0-	-4815	-0-	846	2	429	9	N	390	357	1			801
01	0	1672	-0-	1672	1672	984	2	688	9	N	625	725	1			701
02	2426 X	754	-0-	-1672	-0-	204	2	550	9	N	500	536	1			665
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					665

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

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 EQUIPMENT HOT LINE 253311
 WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023

TURTLE BEACH (VICKSBURG)														
LLOX, L.L.C.														
HAMILTON UNIT														
91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
504583														
WELL #: 1 RRCID -> 285874 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 13841 PERF.13664 - 13720														
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
10	0	143845	-0-	143845	143845	3584 1	139685 2	22 4	554 9	N	504	509 1		203
11	0	126841	-0-	126841	270686	3469 1	122872 2	9 4	491 9	N	446	349 1		300
12	0	145922	-0-	145922	416608	26 1	141835 2	3549 4	512 9	N	465	522 1		243
01	0	132357	-0-	132357	548965	26 1	128352 2	3549 4	430 9	N	391	351 1		283
02	656209 X	107244	-0-	-548965	-0-	22 1	103637 2	3238 4	347 9	N	315	515 1		83
03	134974 X	78817	-0-	-56157	-0-	76008 2	2544 4	265 9		N	241	174 1		150
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
STATE TRACT 39A														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURTLE CREEK														
HUNT OIL COMPANY														
N. HAROLD HUNT														
91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
416330														
WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010														
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1050 3	14 9			N	13			194
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1038 3	28 9			N	25			219
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1060 3	26 9			N	24			243
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1051 3	210 9			N	191	160 1		274
*02	1120 N	915	-0-	-205	-0-	886 3	29 9			N	26			300
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1012 3	29 9			N	26			326
TURTLE CREEK (10150 SD.)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
BOONIE JENSEN														
91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138														
10	0	7225	-0-	7225	7225	260 1	6712 2	253 9		N	230	195 1		321
11	0	2550	-0-	2550	9775	130 1	2354 2	66 9		N	60	189 1		192
12	0	-0-	-0-	-0-	9775					N	-0-			192
01	0	14986	-0-	14986	24761	200 1	14786 2			N	-0-			192
02	64203	22157	-0-	-42046	-0-	250 1	21694 2			N	194			386
*03	49072	26877	-0-	-22195	-0-	213 9								
						310 1	26086 2			N	437	761 1		62
						481 9								

TWIN BASIN (6700)										92053 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
STARBURST ENERGY, INC.										815131										
ELLIS, LOU ALICE ET AL										WELL #:		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222		
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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED						08/09/1996														
ULRICH (YEGUA CONSOL)										92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516										
NASH, HANNAH										WELL #:		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10802 - 10860		
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						01/17/2023														
ULRICH (YEGUA 1D)										92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516										
NASH, HANNAH										WELL #:		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10930 - 10959		
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-
PLUGGED AND ABANDONED						01/17/2023														
NASH, HANNAH										WELL #:		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10663 - 10684		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
NASH, HANNAH										WELL #:		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 5650 - 5738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING										664125										
MURFF, BILLY										WELL #:		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10175 - 10188		
10	1674 #	-0-	-0-		-1674		-0-							Y	-0-					164
11	2400 #	132	-0-		-2268		-0-		129	3	3	9	Y	3						167
12	3348 #	413	-0-		-2935		-0-		46	1	359	3	Y	7		44	1			130
									8	9										
01	3348 #	1611	-0-		-1737		-0-		1524	3	87	9	Y	79		57	1			152
02	3024 #	2030	-0-		-994		-0-		147	1	1875	3	Y	7		64	1			95
									8	9										
03	643 R	643	-0-		-0-		-0-		80	1	530	3	Y	30		68	1			57
									33	9										

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							
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:	1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510 PERF.10896 - 10905							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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							
10	1519	-0-	-0-	-1519	1254					Y	-0-					51
11	1470	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					51
12	1519	5049	-0-	3530	3530	250	1	4646	3	Y	139	145	1			45
						153	9									
01	1519	4038	-0-	2519	6049	3869	3	169	9	Y	154	134	1			65
*02	11101	3212	-0-	-7889	-0-	215	1	2812	3	Y	168	120	1			113
						185	9									
*03	14439	8041	-0-	-6398	-0-	609	1	7310	3	Y	111	121	1			103
						122	9									
UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC		862645														
STATE TRACT 72		WELL #:	1	RRCID ->	260514	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	12700 PERF.12377 - 12559							
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
GOLDENROD GAS, INC.		313121														
GOFF		WELL #:	39	RRCID ->	150974	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	5050 PERF. 4554 - 4556							
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	0	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"														92751 010 252144 WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A				NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO			
M	0	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3	

LANGHAM, EMILY -A-														WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
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-	
03	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							
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-	
03	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							
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

LANGHAM, EMILY -B-														WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						1	

LANGHAM, EMILY "A"														WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	

LANGHAM, EMILY "A"														WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080							
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						2	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144							
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF.10084 - 10220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				29
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623	
								PERF. 9655 - 9714	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10848 - 11034	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600	
								PERF.10834 - 11020	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640	
								PERF.10832 - 10888	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640	
								PERF.10948 - 11014	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				4
EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659	
								PERF.10476 - 10490	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144								
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	0	-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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
TURNER, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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		
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-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		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
03	T. A.	-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														
10	5115 X	3471	-0-	-1644	-0-	3470	2	1 9	Y	1	57	1	11	
11	5029 X	5029	-0-		-0-	5029	2		Y	-0-	11	1	-0-	
12	0	4009	-0-	4009	4009	4009	2		Y	-0-			-0-	
01	0	4192	-0-	4192	8201	4192	2		Y	-0-			-0-	
02	11007 X	2806	-0-	-8201	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-	
03	5208 X	3378	-0-	-1830	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-	
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134														
10	0	253	-0-	253	253	252	2	1 9	Y	1	15	1	4	
11	0	129	-0-	129	382	129	2		Y	-0-	4	1	-0-	
12	0	50	-0-	50	432	50	2		Y	-0-			-0-	
01	0	819	-0-	819	1251	819	2		Y	-0-			-0-	
02	2198 N	947	-0-	-1251	-0-	947	2		Y	-0-			-0-	
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1257	2	18 9	Y	16			16	
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	13	1	4	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1	1	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-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														
10	0	4384	-0-	4384	4384	4116	2	268 9	N	244	258	1	289	
11	0	4476	-0-	4476	8860	4107	2	369 9	N	335	339	1	285	
12	0	2983	-0-	2983	11843	2657	2	326 9	N	296	179	1	402	
01	0	2472	-0-	2472	14315	2133	2	339 9	N	308	363	1	347	
02	16718 X	2403	-0-	-14315	-0-	2119	2	284 9	N	258	359	1	246	
03	2945 X	2317	-0-	-628	-0-	2016	2	301 9	N	274	182	1	338	
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8	1	1	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
EMILY LANGHAM A														
WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414														
M 0	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2628	-0-	2628	2628	2628	2		N	-0-	5	1		1
11	0	3224	-0-	3224	5852	3224	2		N	-0-	1	1		-0-
12	0	2524	-0-	2524	8376	2524	2		N	-0-				-0-
01	0	2717	-0-	2717	11093	2717	2		N	-0-				-0-
02	13297 X	2204	-0-	-11093	-0-	2204	2		N	-0-				-0-
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-				-0-
URBANA (4240)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
BRENDA LEE LANGHAM SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)														
ALLIED-GULF ENERGY, LLC														
LGDC CORP SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VACATION (YEGUA 4\5)														
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														
VAN DEVENTER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	211	182	1		1117
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	111	91	1		1137
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	307	312	1		1132
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	230	251	1		1111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	205	264	1		1052
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	114	166	1		1000

VACATION (YEGUA 4\5) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY DANIEL GAS UNIT				//CONT.// 802845 WELL #:	92893 500 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY						
						RRCID ->	258904	COMPL.	DATE	06/27/2010	TOTAL	DEPTH	11360	PERF.	11218	-	11228		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	177	1			1037
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-					Y	12	89	1			960
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	304	1			930
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	245	1			862
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	342	257	1			947
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	285	162	1			1070
VAN METER (YEGUA CONS.) SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC RILEY, PAT ET AL				//CONT.// 804365 WELL #:	93119 400 1	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: JASPER						
						RRCID ->	235789	COMPL.	DATE	04/24/2018	TOTAL	DEPTH	9917	PERF.	8668	-	8688		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					641
JACQUES				WELL #:	1	RRCID ->	266492	COMPL.	DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	9355	PERF.	8575	-	8598		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
JACQUES				WELL #:	4	RRCID ->	270961	COMPL.	DATE	04/06/2013	TOTAL	DEPTH	9276	PERF.	8890	-	9014		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	2	RRCID ->	292410	COMPL.	DATE	03/02/2022	TOTAL	DEPTH	9359	PERF.	9441	-	9545		
10		0	21433	-0-	21433	21433	21265	2	168	9	N	153	179	1					158
11		0	20879	-0-	20879	42312	20691	2	188	9	N	171	178	1					151
12	59477	X	17165	-0-	-42312	-0-	16910	2	255	9	N	232	177	1					206
01		0	21960	-0-	21960	21960	21695	2	265	9	N	241	342	1					105
02	42643	X	20683	-0-	-21960	-0-	20379	2	304	9	N	276	177	1					204
03	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	22266	2	273	9	N	248	170	1					282
WHITEHEAD RESOURCES, LTD. BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	3	RRCID ->	278175	COMPL.	DATE	04/04/2016	TOTAL	DEPTH	9490	PERF.	8462	-	8472		
10		0	6802	-0-	6802	6802	6417	2	385	9	N	350	345	1					271
11		0	6958	-0-	6958	13760	6627	2	331	9	N	301	375	1					197
12		0	6104	-0-	6104	19864	5684	2	420	9	N	382	385	1					194
01		0	7957	-0-	7957	27821	7396	2	561	9	N	510	566	1					138
02	33133	X	5312	-0-	-27821	-0-	4816	2	496	9	N	451	366	1					223
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	5834	2	605	9	N	550	365	1					408

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				
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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL	DEPTH 10217	PERF.10170	-	10268	
10	0	6474	-0-	6474	6474	450 1	5925 2	Y	90				157
11	0	9890	-0-	9890	16364	450 1	9320 2	Y	109	179	1		87
12	0	11925	-0-	11925	28289	435 1	11371 2	Y	108				195
01	0	13272	-0-	13272	41561	465 1	12677 2	Y	118	176	1		137
02	52725 X	11164	-0-	-41561	-0-	420 1	10614 2	Y	118	173	1		82
03	11935 X	9711	-0-	-2224	-0-	450 1	9149 2	Y	102				184

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287									
JACKIE				WELL #:	1	RRCID -> 132737	COMPL. DATE 10/21/1989	TOTAL	DEPTH 6700	PERF. 6469	-	6476	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	638 1	2680 3	N	381	465	1		88
11	3210 X	3178	-0-	-32	-0-	618 1	2173 3	N	352	342	1		98
12	4185 X	2794	-0-	-1391	-0-	387 9	1841 3	N	285	348	1		35
01	4185 X	2318	-0-	-1867	-0-	639 1	1317 3	N	329	333	1		31
02	3780 X	2272	-0-	-1508	-0-	362 9	1342 3	N	321	285	1		67
03	3751 X	2163	-0-	-1588	-0-	577 1	1173 3	N	319	336	1		50

(GWN415)

05/16/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1034

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	142 1	1023 3	Y	336	373 1				5
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	370 9	1387 3	Y	456	433 1				28
12	0	1728	-0-	1728	1728	94 1	1241 3	Y	393	421 1				-0-
01	0	1658	-0-	1658	3386	502 9	1108 3	Y	425	425 1				-0-
*02	2800 N	1475	-0-	-1325	2061	55 1	1007 3	Y	347	339 1				8
*03	3100 N	2254	-0-	-846	1215	432 9	1555 3	Y	494	495 1				7
						82 1								
						468 9								
						86 1								
						382 9								
						156 1								
						543 9								
PETTY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764														
10	0	217	-0-	217	217	11 1	158 3	Y	44	76 1				35
11	322 N	105	-0-	-217	-0-	48 9	87 3	Y	13					48
12	0	182	-0-	182	182	4 1	153 3	Y	23					71
01	0	185	-0-	185	367	14 9	66 3	Y	105	113 1				63
02	559 N	192	-0-	-367	-0-	25 9	121 3	Y	58	63 1				58
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	3 1	136 3	Y	56	63 1				51
						116 9								
						7 1								
						64 9								
						8 1								
						62 9								
PETTY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566														
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	158 1	1137 3	Y	374	416 1				7
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	411 9	1225 3	Y	408	387 1				28
12	0	1673	-0-	1673	1673	83 1	1198 3	Y	384	412 1				-0-
01	0	1694	-0-	1694	3367	449 9	1145 3	Y	423	423 1				-0-
*02	2800 N	1560	-0-	-1240	2127	53 1	1077 3	Y	357	349 1				8
*03	3100 N	1784	-0-	-1316	811	422 9	1247 3	Y	376	377 1				7
						84 1								
						465 9								
						90 1								
						393 9								
						123 1								
						414 9								
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030														
10	0	3202	-0-	3202	3202	332 1	2431 3	Y	399	387 1				71
11	6722 X	3520	-0-	-3202	-0-	439 9	2787 3	Y	390	398 1				63
12	0	3795	-0-	3795	3795	304 1	3025 3	Y	442	428 1				77
01	0	3093	-0-	3093	6888	429 9	2283 3	Y	443	469 1				51
*02	9974 X	3086	-0-	-6888	-0-	284 1	2354 3	Y	362	361 1				52
03	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	486 9	2607 3	Y	421	433 1				40
						323 1								
						487 9								
						334 1								
						398 9								
						369 1								
						463 9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP A-52														
WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14291 X	11118	-0-	-3173	-0-	1058 1	8634 3	Y	1296	1439 1				101
11	13830 X	10356	-0-	-3474	-0-	1426 9	7901 3	Y	1272	1076 1				297
12	8861 X	8749	-0-	-112	-0-	1056 1	6648 3	Y	1028	1198 1				127
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	1399 9	7662 3	Y	1235	1276 1				86
*02	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	970 1	6423 3	Y	1025	939 1				172
03	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	1131 9	6763 3	Y	1041	1070 1				143
						1095 1								
						1359 9								
						933 1								
						1128 9								
						1011 1								
						1145 9								
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470														
10	0	2016	-0-	2016	5132	183 1	1375 3	Y	416	462 1				28
11	3000 N	2091	-0-	-909	4223	458 9	1494 3	Y	454	431 1				51
12	0	1571	-0-	1571	5794	98 1	1151 3	Y	337	361 1				27
01	0	1928	-0-	1928	7722	499 9	1318 3	Y	468	468 1				27
*02	2800 N	1682	-0-	-1118	6604	49 1	1174 3	Y	374	365 1				36
*03	3100 N	1929	-0-	-1171	5433	371 9	1359 3	Y	397	399 1				34
						95 1								
						515 9								
						97 1								
						411 9								
						133 1								
						437 9								
PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518														
10	0	455	-0-	455	455	19 1	276 3	Y	145	150 1				17
11	769 N	314	-0-	-455	-0-	160 9	277 3	Y	23					40
12	0	106	-0-	106	106	12 1	99 3	Y	4					44
01	0	64	-0-	64	170	25 9	17 3	Y	42	67 1				19
02	733 N	563	-0-	-170	-0-	3 1	404 3	Y	125	105 1				39
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	4 9	429 3	Y	97					136
						1 1								
						46 9								
						21 1								
						138 9								
						26 1								
						107 9								
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032														
10	0	2167	-0-	2167	2167	285 1	1368 3	N	467	415 1				97
11	3000 N	2355	-0-	-645	1522	514 9	1802 3	N	303	370 1				30
12	0	2320	-0-	2320	3842	220 1	1771 3	N	322	205 1				147
01	0	2687	-0-	2687	6529	333 9	2203 3	N	241	353 1				35
*02	2800 N	1353	-0-	-1447	5082	195 1	1068 3	N	136	109 1				62
*03	3100 N	1598	-0-	-1502	3580	354 9	1114 3	N	261	293 1				30
						219 1								
						265 9								
						135 1								
						150 9								
						197 1								
						287 9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																				
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500																				
PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	397	1	1243	3	N	767	856	1	140						
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	844	9	1329	3	N	608	698	1	50						
12	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	357	1	1638	3	N	821	716	1	155						
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	669	9	1363	3	N	730	653	1	232						
*02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	356	1	1480	3	N	675	860	1	47						
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	903	9	1471	3	N	668	513	1	202						
						371	1													
						803	9													
						356	1													
						743	9													
						401	1													
						735	9													

PETTY "A" #8 GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 242125	COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL	DEPTH 12200	PERF.12006 - 12022							
10	0	2361	-0-	2361	2361	241	1	1810	3	Y	282	269	1	49						
11	3000 N	2502	-0-	-498	1863	310	9	2006	3	Y	261	268	1	42						
12	0	2470	-0-	2470	4333	209	1	1997	3	Y	269	264	1	47						
01	0	1950	-0-	1950	6283	287	9	1485	3	Y	249	267	1	29						
*02	2800 N	2026	-0-	-774	5509	177	1	1584	3	Y	214	213	1	30						
*03	3100 N	2347	-0-	-753	4756	296	9	1822	3	Y	259	264	1	25						
						191	1													
						274	9													
						207	1													
						235	9													
						240	1													
						285	9													

BP A-52					WELL #:	2	RRCID -> 249569	COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11012 - 11026							
10	4495 X	4280	-0-	-215	-0-	408	1	3333	3	Y	490	556	1	40						
11	4050 X	3560	-0-	-490	-0-	539	9	2721	3	Y	433	371	1	102						
12	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	363	1	3403	3	Y	577	613	1	66						
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	476	9	2601	3	Y	396	433	1	29						
*02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	496	1	2695	3	Y	437	394	1	72						
03	4433 X	4023	-0-	-410	-0-	635	9	3045	3	Y	475	482	1	65						
						371	1													
						436	9													
						392	1													
						481	9													
						455	1													
						523	9													

PETTY					WELL #:	10	RRCID -> 262639	COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12131 - 12137							
10	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	203	1	1365	3	Y	512	568	1	132						
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	563	9	957	3	Y	362	343	1	151						
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	3	Y	480	515	1	116						
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	398	9	848	3	Y	375	375	1	116						
02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	3	Y	566	553	1	129						
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	528	9	1013	3	Y	365	366	1	128						
						67	1													
						413	9													
						129	1													
						623	9													
						107	1													
						402	9													

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500											
PETTY		WELL #:		5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
10	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	271	1	1932	3	Y	648	719	1	133	
						713	9								
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	145	1	2128	3	Y	717	681	1	169	
						789	9								
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	83	1	1877	3	Y	609	653	1	125	
						670	9								
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	142	1	1891	3	Y	744	744	1	125	
						818	9								
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	3	Y	570	557	1	138	
						627	9								
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	198	1	1951	3	Y	630	632	1	136	
						693	9								

PETTY C		WELL #:		1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216			
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
01	0	502	-0-	502	510	25	1	420	3	Y	52	48	1	4	
						57	9								
*02	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	

PETTY C		WELL #:		2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12176 - 12638			
10	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1212	1	12901	3	Y	3006	2695	1	497	
						3307	9								
11	20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	989	1	16024	3	Y	3510	3624	1	383	
						3861	9								
12	0	16769	-0-	16769	16769	680	1	13128	3	Y	2692	2956	1	119	
						2961	9								
01	0	17285	-0-	17285	34054	903	1	13343	3	Y	2763	2646	1	236	
						3039	9								
*02	53191 X	19137	-0-	-34054	-0-	1044	1	14906	3	Y	2897	2994	1	139	
						3187	9								
*03	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	1188	1	14270	3	Y	2929	2763	1	305	
						3222	9								

PETTY D		WELL #:		1H		RRCID -> 290197		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12912 - 15952			
10	16709 X	12441	-0-	-4268	-0-	3743	1	6824	3	N	1704	1879	1	99	
						1874	9								
11	16170 X	9698	-0-	-6472	-0-	3351	1	4442	3	N	1732	1560	1	271	
						1905	9								
12	16709 X	4543	-0-	-12166	-0-	3279	1	472	3	N	720	911	1	80	
						792	9								
01	13981 X	7287	-0-	-6694	-0-	3381	1	2560	3	N	1224	1170	1	134	
						1346	9								
02	11228 X	11115	-0-	-113	-0-	3244	1	5739	3	N	1938	1897	1	175	
						2132	9								
03	12431 X	9476	-0-	-2955	-0-	3517	1	4087	3	N	1702	1763	1	114	
						1872	9								

VICTOR BLANCO (WILCOX)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 13020 - 13130														
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	BALANCE
10	0	3203 -0-	3203	5963		301 1	2801 2	Y		92	189 1	1 8		112
11	0	3593 -0-	3593	9556		101 9	3185 2	Y		98				210
12	3255	2366 -0-	-889	8667		300 1	2079 2	Y		61				271
01	3255	2711 -0-	-544	8123		108 9	2370 2	Y		70	180 1	2 8		159
*02	2940	2135 -0-	-805	7318		220 1	1793 2	Y		69	1 8			227
03	2666	NO RPT -0-	-2666	4652		67 9		Y		NO RPT				227
						264 1								
						77 9								
						266 1								
						76 9								
VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
MCCORD														
93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160														
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-
03	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
VICTOR BLANCO, W. (8800)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
OSAGE														
93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150														
10	0	16822 -0-	16822	16822		310 1	16218 2	N		267	360 1	1 8		118
11	0	16539 -0-	16539	33361		294 9	15861 2	N		344	179 1	1 8		282
12	48513 X	15152 -0-	-33361	-0-		300 1	14540 2	N		285	357 1	1 8		209
01	16236 X	16236 -0-	-0-	-0-		378 9	15640 2	N		260	369 1			100
*02	10959 X	10959 -0-	-0-	-0-		298 1	10450 2	N		208	184 1	1 8		123
03	9703 X	NO RPT -0-	-9703	-0-		314 9		N		NO RPT				123
						310 1								
						286 9								
						280 1								
						229 9								
STATE LEASE 108750														
WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750														
10	23393 X	23393 -0-	-0-	-0-		310 1	22636 2	N		406	553 1	2 8		210
11	16020 X	7403 -0-	-8617	-0-		447 9	7181 2	N		95	183 1	2 8		120
12	16554 X	10499 -0-	-6055	-0-		117 1	10116 2	N		168	1 8			287
01	16554 X	-0-	-16554	-0-		105 9		N		-0-				287
02	14952 X	9594 -0-	-5358	-0-		198 1	9211 2	N		147	366 1			68
03	16554 X	NO RPT -0-	-16554	-0-		185 9		N		NO RPT				68
						221 1								
						162 9								

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIL-VID		WELL #:		3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030				
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-
03	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				
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-
03	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				
10	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23094	1	197	9	N	179	386
11	6930	X	6420	-0-	-510	-0-	6420	2			N	-0-	386
12	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	386
01	0		20624	-0-	20624	20624	20624	2			N	-0-	386
02	27216	X	6592	-0-	-20624	-0-	6592	2			N	-0-	386
*03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	56	108
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VIDOR AMES SWD		WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550				
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL-VID														CNTY: ORANGE			
//CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790																	
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		
10	0	831	-0-	831	3502	159 10 4	1	649 13 9	2	Y	12	31 1			7		
11	0	1546	-0-	1546	5048	733 14 4	1	767 32 9	2	Y	29	27 1			9		
12	0	76	-0-	76	5124	31 1 1 4	1	44 2	2	Y	-0-	9 1			-0-		
01	0	715	-0-	715	5839	145 9 4	1	561 2	2	Y	-0-				-0-		
02	5839 X	-0-	-0-	-5839	-0-					Y	-0-				-0-		
03	1612 X	332	-0-	-1280	-0-	77 5 4	1	221 29 9	2	Y	26	22 1			4		
WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007																	
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	544 35 4	1	2217 312 9	2	Y	284	347 1			63		
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	573 36 4	1	2017 358 9	2	Y	325	298 1			90		
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	628 40 4	1	1828 363 9	2	Y	330	308 1			112		
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	654 43 4	1	2535 378 9	2	Y	344	384 1			72		
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	753 48 4	1	2072 234 9	2	Y	213	157 1			128		
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	709 45 4	1	2035 319 9	2	Y	290	353 1			65		
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878																	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246																	
10	0	385	-0-	385	385	51 3 4	1	207 124 9	2	Y	113	95 1			18		
11	0	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-	18 1			-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-				-0-		
01	0	1095	-0-	1095	1480	189 12 4	1	732 162 9	2	Y	147	123 1			24		
02	1480 X	-0-	-0-	-1480	-0-					Y	-0-	24 1			-0-		
03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	283 18 4	1	814 76 9	2	Y	69	58 1			11		
WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550																	
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS														//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
														RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12898 - 12948			
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	
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	133	1	545	2	Y	279	339	1									66	
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	151	1	536	2	Y	314	289	1									91	
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	192	1	559	2	Y	422	373	1									140	
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	204	1	790	2	Y	376	431	1									85	
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	225	1	621	2	Y	268	192	1									161	
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	197	1	565	2	Y	307	392	1									76	
						13	4	338	9														
HAGLER BP FEE														WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13320	
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-	
03	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	
10	3193 X	2596	-0-	-597	-0-	623	1	1702	2	Y	246	179	1									160	
11	2700 X	2229	-0-	-471	-0-	599	1	1359	2	Y	246	181	1									225	
12	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	382	1	1111	2	Y	136	179	1									182	
01	2635 X	1754	-0-	-881	-0-	483	1	955	2	Y	287	299	1									170	
02	2352 X	1559	-0-	-793	-0-	563	1	698	2	Y	271	185	1									256	
03	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	623	1	737	2	Y	233	377	1									112	
						256	9																
SAMPSON-CLARK GU														WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
AUSTIN LINSOMB														WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13322 - 13540	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53											100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28											128	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32											160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	162	1									40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13											53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19											72	

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) 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
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-
03	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 #:		1	RRCID -> 282475		COMPL. DATE 02/05/2021			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
LEXINGTON			WELL #:		102ST	RRCID -> 283921		COMPL. DATE 12/22/2017			TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22														
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			
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	14B	DENY	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			
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #:		6	RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752			
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-
03	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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 K		-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 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ARCO HCSL			WELL #: 1			RRCID -> 287602			COMPL. DATE 09/03/2019			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957							
10	0		72	-0-	72	72	72	1				N	-0-					-0-	
11	111 N		39	-0-	-72	-0-	39	1				N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	28 N		-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)			93831 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #: 6			RRCID -> 263403			COMPL. DATE 05/01/2011			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920							
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-	
03	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							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VILLAGE MILLS (6030)			93831 880			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																
ARCO HCSL			WELL #: 5			RRCID -> 281469			COMPL. DATE 08/01/2016			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101							
10	0		86	-0-	86	86	76	1	10	9	Y	9	9	1				3	
11	173 N		87	-0-	-86	-0-	74	1	13	9	Y	12	12	1				3	
12	0		102	-0-	102	102	87	1	15	9	Y	14						17	
01	0		95	-0-	95	197	86	1	9	9	Y	8						25	
02	281 N		84	-0-	-197	-0-	78	1	6	9	Y	5						30	
03	103 N		103	-0-	-0-	-0-	96	1	7	9	Y	6	26	1				10	
VILLAGE MILLS, EAST (X-1)			93832 288			ASSOCIATED			49B			CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"			WELL #: 15			RRCID -> 099634			COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668							
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	173			173	1		-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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

FORZA OPERATING, LLC													278837					
BP-BLACK STONE GU													WELL #: 1	RRCID -> 292123	COMPL. DATE 10/14/2021	TOTAL DEPTH 15315	PERF. 8933 - 8938	
10	0	354	-0-	354	354	354	2				N	-0-						105
11	12480 #	-0-	-0-	-12480	-0-						N	-0-						105
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
02	3444 #	-0-	-0-	-3444	-0-						N	-0-						105
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-						105

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	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	315	2	167	9	N	152	182	1					82
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	259	2	128	9	N	116							198
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	604	2	28	9	N	25	223	1					-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1171	2	298	9	N	271	64	1					207
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	939	2	132	9	N	120	185	1					142
03	620 N	402	-0-	-218	-0-	293	2	109	9	N	99	154	1					87

BP AMERICA A-76 UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 198395	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF. 10598 - 12024	
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	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118						N	-0-						-0-
03	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	ALLOW	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
10	0	567	-0-	567	567	313 1	212 2	N	38	6 1	123		
11	0	1175	-0-	1175	1742	303 1	840 2	N	29		152		
12	0	654	-0-	654	2396	313 1	304 2	N	34	166 1	20		
01	0	557	-0-	557	2953	313 1	182 2	N	56	19 1	57		
02	2800 N	579	-0-	-2221	732	283 1	293 2	N	3		60		
03	2698 N	1966	-0-	-732	-0-	313 1	1468 2	N	168	185 1	43		
						185 9							
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198													
10	0	8724	-0-	8724	17213	16 1	8419 2	N	263	261 1	65		
11	0	418	-0-	418	17631	289 9	403 9	N	366	366 1	65		
12	0	12396	-0-	12396	30027	15 1	12115 2	N	242	238 1	69		
01	0	8554	-0-	8554	38581	266 9	8294 2	N	222	248 1	43		
02	46282 X	7701	-0-	-38581	-0-	16 1	7687 2	N	-0-		43		
03	10075 X	9333	-0-	-742	-0-	16 1	8915 2	N	365	370 1	38		
						402 9							
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
10	0	1906	-0-	1906	1906	313 1	1525 2	N	62	15 1	138		
11	0	2668	-0-	2668	4574	68 9	2335 2	N	27		165		
12	0	2358	-0-	2358	6932	303 1	2019 2	N	24	10 1	179		
01	0	1773	-0-	1773	8705	30 9	1424 2	N	33	11 1	201		
02	2800 N	1703	-0-	-1097	7608	313 1	1378 2	N	38		239		
03	3100 N	2114	-0-	-986	6622	36 9	1768 2	N	30	182 1	87		
						283 1							
						42 9							
						313 1							
						33 9							
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910													
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-		
03	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													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
10	0	299	-0-	299	299	217	1	60	2	N	20	184
11	0	223	-0-	223	522	210	1	2	2	N	10	194
12	0	811	-0-	811	1333	217	1	591	2	N	3	52
01	0	1149	-0-	1149	2482	217	1	913	2	N	17	63
02	2800 N	1334	-0-	-1466	1016	196	1	1112	2	N	24	87
03	1987 N	971	-0-	-1016	-0-	217	1	724	2	N	27	114
						30	9					
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	142	2	61	9	N	55	103
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	512	2	28	9	N	25	128
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4	132
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	122	2	40	9	N	36	168
02	504 N	163	-0-	-341	-0-	104	2	59	9	N	54	222
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	222
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920												
10	0	1208	-0-	1208	1208	620	1	409	2	N	163	172
11	0	3732	-0-	3732	4940	179	9	3024	2	N	98	87
12	0	1652	-0-	1652	6592	600	1	1032	2	N	-0-	87
01	0	959	-0-	959	7551	108	9	233	2	N	96	183
02	8425 X	874	-0-	-7551	-0-	620	1	218	2	N	87	270
03	3472 X	664	-0-	-2808	-0-	106	9	44	9	N	40	310
						96	9					
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578												
10	0	3934	-0-	3934	3934	620	1	3223	2	N	83	213
11	0	646	-0-	646	4580	91	9	46	9	N	42	255
12	0	1826	-0-	1826	6406	600	1	1032	2	N	158	230
01	0	3570	-0-	3570	9976	620	1	2891	2	N	54	284
02	13141 X	3165	-0-	-9976	-0-	174	9	2550	2	N	50	334
03	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	620	1	2957	2	N	43	195
						55	9					
						47	9					

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
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
10	0		2410 -0-	2410	2410		896 1	1499 2		N		14	9 1	38
11	0		4077 -0-	4077	6487		867 1	3010 2		N		182	182 1	38
12	0		2509 -0-	2509	8996		896 1	1613 2		N		-0-	9 1	29
01	0		2009 -0-	2009	11005		896 1	1032 2		N		74	9 1	94
02	11991 X		986 -0-	-11005	-0-		809 1	177 2		N		-0-		94
03	1519 X		1079 -0-	-440	-0-		896 1	183 2		N		-0-		94
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
10	0		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016														
10	0		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		57
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		57
12	14B2 EXT		-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
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		57
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515														
10	0		-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	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		28
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		28
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818														
10	0		-0- -0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT		10105 -0-	10105	10105		318 1	9685 2		N		93		227
12	14B2 EXT		5917 -0-	5917	16022		329 1	5497 2		N		83	225 1	85
01	14B2 EXT		6402 -0-	6402	22424		329 1	5963 2		N		100		185
02	14B2 EXT		5365 -0-	5365	27789		297 1	5000 2		N		62		247
03	14B DENY		6504 -0-	6504	34293		329 1	6063 2		N		102	177 1	172
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850														
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-
03	0 Z	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 293999 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621														
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-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
W.D. MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 288696 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 02/21/2023

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				//CONT.// 94370 333		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.				//CONT.// 293303															
KROHN, P. G. EST.				WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7584 - 7594							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	6 N	4	-0-	-2		-0-		4	2		N	-0-						21	
11	0	13	-0-	13		13		1	1		N	-0-						21	
12	0	12	-0-	12		25		1	1		N	-0-						21	
01	31 N	6	-0-	-25		-0-		6	2		N	-0-						21	
02	13 N	8	-0-	-5		-0-		8	2		N	-0-						21	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						21	
WADSWORTH (CH-1)				94543 074		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: MATAGORDA					
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031															
CORNELIUS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						27	
CORNELIUS, L.				WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170							
10	0	71	-0-	71 B		71		60	1		11	2	N	-0-				97	
11	0	-0-	-0-	-0- B		71					N	-0-						97	
12	0	-0-	-0-	-0- B		71					N	-0-						97	
01	0	-0-	-0-	-0- B		71					N	-0-						97	
02	71 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						97	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						97	
CORNELIUS, L.				WELL #: 7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 8987 - 9006							
10	0	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						84	
11	0	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						84	
12	0	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						84	
01	0	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						84	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						84	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-					N	-0-						84	
WADSWORTH (LEWIS 9900)				94543 444		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
SAVAGE				WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135							
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-	

WADSWORTH (SAVAGE)														CNTY: MATAGORDA	
SANDEL OPERATING COMPANY															
SAVAGE															
WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														CNTY: MATAGORDA	
BLUEFIN RESOURCES LLC															
SAVAGE															
WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526															
10	0	66	-0-	66	12493	51	1	9	2	N	5				12
						6	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	12493					N	-0-				12
12	0	-0-	-0-	-0-	12493					N	-0-				12
01	0	-0-	-0-	-0-	12493					N	-0-				12
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	9693					N	-0-				12
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6593					N	-0-				12
WADSWORTH (10,400 FRIO)														CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.															
SAVAGE															
WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	100	6		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				90
BLUEFIN RESOURCES LLC															
EBERLE															
WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329															
10	0	400	-0-	400	400	234	1	41	2	N	114	114	1		33
						125	9								
11	0	387	-0-	387	787	22	1	285	2	N	73	73	1		33
						80	9								
12	0	160	-0-	160	947	18	1	142	2	N	-0-				33
01	0	633	-0-	633	1580	308	1	229	2	N	87	62	1		58
						96	9								
02	2023 N	443	-0-	-1580	-0-	283	1	106	2	N	49	74	1		33
						54	9								
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	326	1	89	2	N	32	32	1		33
						35	9								
CORNELIUS, L.															
WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971															
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031						
CORNELIUS, L.		WELL #:		6	RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CORNELIUS, L.		WELL #:		3	RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		WELL #:		1	RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272	
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		WELL #:		9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920	
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920	
CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		WELL #:		6	RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896	
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		6	RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896	
CORNELIUS, L.		WELL #:		6	RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3532	2	112	9	N		102								210
11		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4882	2	127	9	N		115		180	1					145
12		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5494	2	107	9	N		97								242
01		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6425	2	136	9	N		124		179	1					187
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4139	2	134	9	N		122								309
03		4495 X	2981	-0-	-1514	-0-	2890	2	91	9	N		83		175	1					217
WADSWORTH, S. (10,200)													94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC													077031								
CORNELIUS B													WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964		
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
CORNELIUS, L.													WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867		
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
CORNELIUS, L.													WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612		
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								-0-
WADSWORTH, S. (11100)													94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC													077031								
CORNELIUS, L.													WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638		
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								-0-
CORNELIUS, L.													WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959		
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT								-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #:		11	RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540			
10	0	100	-0-	100	100	59	1	11 2	N	27	71 1	45
						30	9					
*11	251 N	151	-0-	-100	-0-	11	1	134 2	N	5	50 1	-0-
						6	9					
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
*02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-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			
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-		-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-		-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-		-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT		-0-

LEEXUS OIL LLC		495350										
LEE		WELL #:		1H	RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867			
10	1953 N	1539	-0-	-414	-0-	77	1	1462 2	N	-0-		107
11	0	1457	-0-	1457	-0-	73	1	1384 2	N	-0-		107
12	2025 N	568	-0-	-1457	-0-	28	1	540 2	N	-0-		107
01	0	15	-0-	15	-0-	15	2		N	-0-		107
02	2614 N	2599	-0-	-15	-0-	130	1	2469 2	N	-0-		107
*03	3100 N	4033	-0-	933	-0-	202	1	3830 2	N	1		108
						1	9					

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280										
HOUSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060			
10	0	4871	-0-	4871	-0-	4871	2		N	-0-		60
11	0	4412	-0-	4412	-0-	9283	2		N	-0-		60
12	0	4528	-0-	4528	-0-	13811	2		N	-0-		60
01	0	5101	-0-	5101	-0-	18912	2		N	-0-		60
02	23546 X	4634	-0-	-18912	-0-	4634	2		N	-0-		60
*03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2		N	-0-		60

YOUNG, JOHN H., INC.		948460										
TYE		WELL #:		1	RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						493
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						493
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						493
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						493
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						493
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6182	PERF. 5792	- 5810
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	6159	PERF. 5558	- 5853
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2723	RRCID -> 179926	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	6047	PERF. 5648	- 5666
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2724	RRCID -> 180186	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5630	- 5643
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID -> 180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 5800	- 5816
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID -> 180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522	- 5550
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH		6126	PERF. 5599 - 5609			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

WEBSTER (MARGINULINA)										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	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	22					42	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	46					88	
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	42					130	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	50	157	1			23	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	42					65	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	46					111	

KOEHN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9618 - 9668	
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					87	
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					87	
12	0		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					87	
01	0		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					87	
02	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					87	
03	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					87	

SUNDOWN ENERGY LP										829482											
CORCORAN, RAY GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9680 - 9686	
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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)														
MOSAIC OIL LLC														
SCHEIN, CALVIN E.														
WELL #:					96169 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZOS		
RRCID -> 096707					589978	COMPL. DATE 07/03/1981			TOTAL DEPTH 12444			PERF.11920 - 11950		
M	0	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24
WEST SIDE (FRIO E)														
OLIPDP II, LLC														
WEST SIDE														
WELL #:					96553 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE		
RRCID -> 247276					100467	COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 8350			PERF. 8162 - 8206		
10	21750	29791	-0-	8041	33763	29413	2	378	9	N	344	551	1	187
11	24300	28120	-0-	3820	37583	27757	2	363	9	N	330	181	1	336
12	25110	25636	-0-	526	38109	25094	2	542	9	N	493	555	1	274
01	25110	29372	-0-	4262	42371	29199	2	173	9	N	157	189	1	242
02	71981	26145	-0-	-45836	-0-	25798	2	347	9	N	315	380	1	177
*03	32536	28823	-0-	-3713	-0-	28434	2	389	9	N	354	361	1	170
WEST SKILLERN (JAZZ SD)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BLACK STONE BIG KAHUNA														
WELL #:					96558 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER		
RRCID -> 270861					206081	COMPL. DATE 09/30/2012			TOTAL DEPTH 11920			PERF.10560 - 10568		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018														
WHARTON, S. (FRIO 5650)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RAHUNEK														
WELL #:					96722 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RRCID -> 231976					386310	COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5632 - 5659		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
WHARTON, S. (YEGUA 10900)														
PETROREAL INC.														
TURF GRASS														
WELL #:					96722 951	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
RRCID -> 207047					660891	COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 11503			PERF.10898 - 10920		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
WELL #: 1					RRCID -> 226428					COMPL. DATE 12/30/2005				
TOTAL DEPTH 11503					PERF. 11688 - 11740					CNTY: WHARTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (FRIO 4750)														
CML EXPLORATION, LLC														
BOONE ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 235073					COMPL. DATE 02/27/2008				
TOTAL DEPTH 4887					PERF. 4746 - 4757					CNTY: WHARTON				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MATULA FAMILY TRUST														
WELL #: 1					RRCID -> 245430					COMPL. DATE 09/24/2009				
TOTAL DEPTH 6000					PERF. 3404 - 5125					CNTY: WHARTON				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHARTON, WEST (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HITE GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 189056					COMPL. DATE 11/16/2001				
TOTAL DEPTH 15281					PERF. 14258 - 14834					CNTY: WHARTON				
10	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	343	1	3473	2	Y	-0-			11
11	3810 X	3494	-0-	-316	-0-	72	1	3422	2	Y	-0-			11
12	3937 X	802	-0-	-3135	-0-	802	2			Y	-0-			11
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	270	1	4210	2	Y	-0-			11
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	228	1	3529	2	Y	-0-			11
03	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	225	1	3433	2	Y	-0-			11
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 252375					COMPL. DATE 08/07/2014				
TOTAL DEPTH 15101					PERF. 14278 - 14696					CNTY: WHARTON				
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
03	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					CNTY: WHARTON				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 259255	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 16495	PERF.15099	-	16107	
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	
10	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	1835 1	18600 2	Y	-0-	37	
11	18420 X	17965	-0-	-455	-0-	373 1	17592 2	Y	-0-	37	
12	18662 X	4009	-0-	-14653	-0-	4009 2		Y	-0-	37	
01	22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	1372 1	21426 2	Y	-0-	37	
02	17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	1066 1	16496 2	Y	-0-	37	
03	19871 X	12757	-0-	-7114	-0-	785 1	11972 2	Y	-0-	37	
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF.16060	-	16140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	
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-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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	
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) OIL COAST CORP. WANGENSTEEN, C. T. ET AL			97019 300 619585 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 106266			PRORATED COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896			CNTY: CHAMBERS		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-														84	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			84	
PLUGGED AND ABANDONED_____08/14/2000																	

REB PETROLEUM COMPANY ROGERS B. B. GU3			696079 WELL #:			RRCID -> 108672			COMPL. DATE 12/15/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894					
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-														9	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			9	
PLUGGED AND ABANDONED_____11/28/1995																	

WHITES BAYOU, S. (9060) MAGNUM PRODUCING, LP HAYNES, J. F.			97019 700 521516 WELL #: 2SW			NON-ASSOCIATED RRCID -> 151980			ONE WELL COMPL. DATE 04/17/1994			TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204			CNTY: CHAMBERS		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

WHITES BAYOU, S. (9800) MAGNUM PRODUCING, LP HAYNES, J. F.			97019 875 521516 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 200844			ONE WELL COMPL. DATE 11/27/2000			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790			CNTY: CHAMBERS		
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	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			135	

WHITES BAYOU, W. (F-15) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BIGGS, ET AL			97021 220 749152 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 247836			ONE WELL COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143			CNTY: CHAMBERS		
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-	
03		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	95
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023								
WICKIZER UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 174378	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10821 - 11394	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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	
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
03	14B DENY	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
03	14B DENY	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	
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-
03	0 K	NO RPT	-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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIS, WEST //CONT.// 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT, SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

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-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	0	471	-0-	471	471	2	1	366	3	Y	94					228
11	0	838	-0-	838	1309	103	9	684	3	Y	135					363
12	2067 N	758	-0-	-1309	-0-	149	9	633	3	Y	102	434	1			31
01	0	790	-0-	790	790	13	1	645	3	Y	125					156
02	1458 N	668	-0-	-790	-0-	112	9	544	3	Y	111	201	1			66
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	7	1	556	3	Y	123					189
						138	9									
						2	1									
						122	9									
						2	1									
						135	9									

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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	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										
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-
03	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													
10	8525 X	6306	-0-	-2219	-0-	6096	2	210	9	Y	191	216	123
11	0	1896	-0-	1896	1896	1824	2	72	9	Y	65	11	177
12	8184 X	4421	-0-	-3763	-0-	4255	2	166	9	Y	151	208	120
01	0	903	-0-	903	903	875	2	28	9	Y	25		145
02	7392 X	1088	-0-	-6304	-0-	1033	2	55	9	Y	50		195
03	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	6917	2	431	9	Y	392	459	128

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006													
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	422	2	40	9	Y	36	2	100
11	0	350	-0-	350	350	325	2	25	9	Y	23	2	121
12	829 N	479	-0-	-350	-0-	414	2	65	9	Y	59	3	177
01	0	369	-0-	369	369	308	2	61	9	Y	55	184	48
02	641 N	272	-0-	-369	-0-	242	2	30	9	Y	27		75
03	465 N	179	-0-	-286	-0-	162	2	17	9	Y	15	2	88

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240													
10	20150 X	3102	-0-	-17048	-0-	2922	2	180	9	N	164	17	287
11	0	3860	-0-	3860	3860	3771	2	89	9	N	81	23	345
12	9734 X	2449	-0-	-7285	-0-	2349	2	100	9	N	91	174	262
01	0	134	-0-	134	134	133	2	1	9	N	1		263
02	6511 X	6377	-0-	-134	-0-	6213	2	164	9	N	149		412
03	3999 X	2360	-0-	-1639	-0-	2249	2	111	9	N	101	382	131

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378													
BOYT HEIRS WELL #: PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681 RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910													
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST													
10	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	64	1	16907	3	Y	657	501	482
						723	9						
11	0	16739	-0-	16739	16739	113	1	15970	3	Y	596	720	358
						656	9						
12	31549 X	14810	-0-	-16739	-0-	295	1	14011	3	Y	458	435	381
						504	9						
01	0	16921	-0-	16921	16921	166	1	16171	3	Y	531	528	384
						584	9						
02	31755 X	14834	-0-	-16921	-0-	46	1	14215	3	Y	521	201	704
						573	9						
03	17701 X	15974	-0-	-1727	-0-	68	1	15366	3	Y	491	868	327
						540	9						

WILLIS MARSH (13200)														CNTY: LIBERTY	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC															
HENDERSON, CATHERINE 'B'															
WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254															
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	BALANCE		
10	0	926	-0-	926	926	3 1	848 3	Y	68				140		
11	0	704	-0-	704	1630	75 9									
12	0	658	-0-	658	2288	5 1	699 3	Y	-0-				140		
01	0	683	-0-	683	2971	13 1	645 3	Y	-0-				140		
02	3502 X	531	-0-	-2971	-0-	7 1	676 3	Y	-0-				140		
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	2 1	529 3	Y	-0-	140	1		-0-		
						1 1	347 3	Y	-0-				-0-		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
LIBERTY FARMS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326															
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-		
03	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															
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-		
03	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															
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-		
03	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															
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-		
03	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															
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				17		

WILLIS MARSH (13200)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 13038 - 13064														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)														
ACE PRODUCTIONS														
WILLOW SLOUGH GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
TATE, R.R.														
WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340														
10	0	1655	-0-	1655	3644	1653	2	2	9	Y	2			195
11	0	1877	-0-	1877	5521	1875	2	2	9	Y	2			197
12	0	1954	-0-	1954	7475	1954	2			Y	-0-			197
01	3100 N	2102	-0-	-998	6477	2098	2	4	9	Y	4			201
02	2800 N	1415	-0-	-1385	5092	1411	2	4	9	Y	4			205
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5092					Y	NO RPT			205
HEBERT & BROUSSARD A														
WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222														
10	0	544	-0-	544	1199	543	2	1	9	N	1			148
11	0	617	-0-	617	1816	616	2	1	9	N	1			149
12	0	643	-0-	643	2459	642	2	1	9	N	1			150
01	3100 N	692	-0-	-2408	51	689	2	3	9	N	3			153
02	517 N	466	-0-	-51	-0-	463	2	3	9	N	3			156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC														
WHITE ESTATE -A-														
WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.														
HEBERT & BROUSSARD -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277														
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)				97736 405	ASSOCIATED		ONE WELL			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								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE ESTATE -A-				WELL #: 7	RRCID -> 048511	COMPL. DATE 06/16/1970	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8359 - 8384								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE ESTATE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 112966	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8260 - 8273								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-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								
10	0	123	-0-	123	271	123	2			Y	-0-					168
11	0	140	-0-	140	411	140	2			Y	-0-					168
12	0	146	-0-	146	557	146	2			Y	-0-					168
01	714 N	157	-0-	-557	-0-	157	2			Y	-0-					168
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					168
03	DLQ G-10	NO RPT	-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								
10	50 N	20	-0-	-30	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	25	-0-	25	25	25	4			Y	-0-					-0-
01	50 N	25	-0-	-25	-0-	25	4			Y	-0-					-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152																	
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																	
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
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		
10	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50 2	N	-0-		110
11	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50 2	N	-0-		110
12		0	-0-	-0-	-0-	200		N	-0-		110
01		200 R	-0-	-0-	-200	-0-		N	-0-		110
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		110
03		0 N	NO RPT	-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
10	0	148	-0-	148	326	148	2	Y	-0-		59
11	0	168	-0-	168	494	168	2	Y	-0-		59
12	0	175	-0-	175	669	175	2	Y	-0-		59
01	857 N	188	-0-	-669	-0-	188	2	Y	-0-		59
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		59
03	DLQ G-10	NO RPT	-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
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-	
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
PLUGGED AND ABANDONED				07/13/2022		- WELL PLUGGED 07/13/22			

WILSON CREEK (FRI0 10400)												97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
GAITHER 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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100					
WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)												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	
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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43					
WIND HILL (TAYLOR)												97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
SANDEL OPERATING COMPANY												747534											
BROOKS												WELL #:		1		RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11048 - 11066	
10	0	2258	-0-	2258	2258	2258	2				N	-0-						212					
11	0	4362	-0-	4362	6620	4362	2				N	-0-						212					
12	10440 X	3820	-0-	-6620	-0-	3809	2		11	9	N	10	179	1				43					
01	0	3637	-0-	3637	3637	3584	2		53	9	N	48						91					
02	7062 X	3425	-0-	-3637	-0-	3383	2		42	9	N	38						129					
03	4495 X	3567	-0-	-928	-0-	3489	2		78	9	N	71						200					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.												806471		NON-ASSOCIATED									
POWELL												WELL #:		1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10962 - 10975	
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-					
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2023																							
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	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						207					
11	0	29	-0-	29	29	29	2				N	-0-						207					
12	0	2017	-0-	2017	2046	1901	2		116	9	N	105	197	1				115					
01	0	677	-0-	677	2723	597	2		80	9	N	73						188					
02	2723 N	-0-	-0-	-2723	-0-						N	-0-						188					
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	515	2		250	9	N	227	194	1		1	8	220					
ZWERNEMANN												WELL #:		1RE		RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 13379		PERF.11890 - 17494	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) PRIME OPERATING COMPANY KAHLA-JONES				98085 825 677770 WELL #:				NON-ASSOCIATED 2D RRCID -> 273540				ONE WELL COMPL. DATE 02/28/2014				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3394			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WITHERS, NORTH MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES, INC.				98290 001 549836 WELL #:				ASSOCIATED 17 RRCID -> 106819				49B COMPL. DATE 08/14/1983				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WITHERS, NORTH (-A- SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 100 701560 WELL #:				ASSOCIATED C232 RRCID -> 233274				49B COMPL. DATE 04/22/2013				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376			
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-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #:				C244 RRCID -> 258681				COMPL. DATE 09/07/2010				TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152			
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-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WITHERS, NORTH (-F-) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 284 701560 WELL #:				NON-ASSOCIATED C232 RRCID -> 192264				ONE WELL COMPL. DATE 01/16/2003				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506			
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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SHOCO PRODUCTION LLC LHA				778196 WELL #:				RRCID -> 205482				COMPL. DATE 07/20/2007				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				05/26/2022															

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ELIJAH 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	
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
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	134
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	
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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
GARRETT, W. D. GU			WELL #: 3	RRCID -> 236349	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 15850	PERF. 14342 - 15574	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	496	-0-	496	496 2	N	-0-	-0-
12	14B DENY	175	-0-	175	671 175 2	N	-0-	-0-
01	14B DENY	2161	-0-	2161	2832 2161 2	N	-0-	-0-
02	14B DENY	3342	-0-	3342	6174 3342 2	N	-0-	-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6174	N	NO RPT	-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	0	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAMPION INTERNATIONAL			WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050		PERF. N/A							
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-
03	14B2	EXT	-0-	-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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
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							
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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							
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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							
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE (FRIO 3925)			//CONT.//			99035 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO								
KONANTZ, RONALD J. INC.						474900															
WITTER S ANNIE			WELL #:			2	RRCID -> 111175			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MOSAIC OIL LLC THOMAS						589978	WELL #:			1	RRCID -> 178967			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043				
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-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. JACINTOPORT						99334 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS								
						048169	WELL #:			1	RRCID -> 184018			COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732				
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT						WELL #:	1ST	RRCID -> 192683			COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896							
10	42377	X	32734	-0-	-9643	-0-	310 771	1 9	31653	2	N	701	728	1	8	376					
11	39090	X	35862	-0-	-3228	-0-	300 695	1 9	34867	2	N	632	723	1	8	284					
12	48381	X	48381	-0-	-0-	-0-	285 666	1 9	47430	2	N	605	658	1	2	8	229				
01	69405	X	69405	-0-	-0-	-0-	310 816	1 9	68279	2	N	742	735	1	1	8	235				
*02	39972	X	39972	-0-	-0-	-0-	280 559	1 9	39133	2	N	508	545	1	1	8	197				
03	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT				197					
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-						WELL #:	2	RRCID -> 234163			COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953							
10	0		102215	-0-	102215	102215	310 1144	1 9	100761	2	N	1040	1099	1	1	8	309				
11	201542	X	99327	-0-	-102215	-0-	300 1148	1 9	97879	2	N	1044	916	1	1	8	436				
12	96503	X	89258	-0-	-7245	-0-	307 706	1 9	88245	2	N	642	902	1	2	8	174				
01	96503	X	51350	-0-	-45153	-0-	310 722	1 9	50318	2	N	656	539	1	2	8	289				
02	87164	X	72948	-0-	-14216	-0-	280 754	1 9	71914	2	N	685	839	1	1	8	134				
03	96503	X	NO RPT	-0-	-96503	-0-					N	NO RPT				134					

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		//CONT.//	99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS	
ETOCO, L.P.			255133				
HOUSTON, SAM UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 185740	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 7300 - 7350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)			99420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS	
PLAZA OIL & GAS, INC.			667995				
BISHOP, PATRICK		WELL #:	1	RRCID -> 121833	COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH 9294	PERF. 8819 - 8829
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023							
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

ZAPORAH (WILCOX)		//CONT.//		99669 475	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK						
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716													
JOHNSON, E. ET AL		WELL #:			RRCID -> 172551	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF. 9068	-	9072						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																	
JACKSON, H.		WELL #:			RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 9038	-	9055						
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																	
GIBSON, E. V. ET AL		WELL #:			RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 8980	-	8989						
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
03		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			RRCID -> 283961	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9756	-	9792						
RUNNELS		WELL #:		1													
10	0	11756	-0-	11756	11756	11463	3	293	9	N	266	363	1				160
11	0	8604	-0-	8604	20360	8342	3	262	9	N	238						398
12	28886 R	8526	-0-	-20360	-0-	8429	3	97	9	N	88	244	1				242
01	0	9669	-0-	9669	9669	9452	3	217	9	N	197	337	1				102
02	16201 R	6532	-0-	-9669	-0-	6372	3	160	9	N	145						247
03	11749 #	5051	-0-	-6698	-0-	4866	3	185	9	N	168	176	1				239
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																	
ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.		429659															
FRENSLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177122	COMPL. DATE 01/29/2000	TOTAL DEPTH	11308	PERF.10654	-	10852						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						117
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						117
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						117
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID -> 177450	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10839	-	11114						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)				//CONT.//		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO											
JAMEX, INC.				//CONT.//		429659																			
BOGATTO				WELL #:		1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10761 - 11123											
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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								55
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								55
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								55
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								55
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								55
LEYENDECKER-CULLEN				WELL #:		1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186											
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-
LEYENDECKER				WELL #:		2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624 - 9844											
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-								-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT								-0-